
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: 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 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 151277		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A								
DCRC-SEC. 3A		WELL #: 16														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390		RRCID -> 204619		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #: 2SD														
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.		029710		RRCID -> 172713		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444								
MOBIL FEE		WELL #: 6														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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-		-0-
*09	0	-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 A	NO RPT	-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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C"				076861							
		WELL #:		2	RRCID -> 170026	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 14576	PERF.11864	- 11870		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

DULANEY-BRUNI														
WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A														

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

MECOM, J. W.														
WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148														

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

JARAL														
WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 10116 - 10156														

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

MCCLURE NORTH														
WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														

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

LOPEZ MINERAL TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A														

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

GRUY, DAGMAR														
WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120														

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

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

BOPCO, L.P.		WELL #:		082967	RRCID ->	179423	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9314 - 9324
PORTLAND GAS UNIT "D"				2								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	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
10	14B2 EXT	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-	
03	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			
10	14B2 EXT	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-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CANTERA OPERATING, LLC			129692							
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 163813	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 14243	PERF.13526 - 14110			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 7		RRCID -> 172977		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 191200		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206					
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-
03	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
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
*03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VELA		WELL #:		3	RRCID ->	160624	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	7951	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

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

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

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

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

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

MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	205659	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

COMSTOCK OIL & GAS, LP		WELL #:		3	RRCID ->	251886	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	12337	PERF. 9919 - 9939	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
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-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

RAMIREZ "A"				190847			CNTY: WEBB									
				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	-	7270						
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-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

DAVIS GULF COAST, INC.				205620			CNTY: WEBB									
STATE TRACT 882-S NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 194967	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 11890	-	11910						
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347			CNTY: WEBB									
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		216378										
HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 251885	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 7884	- 8444					
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	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		216748										
RIVER FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 168550	COMPL. DATE 06/04/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7513	- 7517					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

EAST, ALLEN		WELL #:		A 2	RRCID -> 220135	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 2323	PERF. 450	- 454					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		222226										
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT ENERGY 2000, INC. MAC MAHON, P. A.		//CONT.// //CONT.//	00008 001 251740	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 149560 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

GONZALEZ-GIL A GU		WELL #:		1	RRCID ->	161509	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7590 - 7674
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILD CAT		//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) 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
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6384 - 9016				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 -	8043			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID ->	247782	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.14240 - 14332	
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-
03		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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
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	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231									
VELA		WELL #:	01	RRCID ->	249191	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11450	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BENAVIDES STATE OF TEXAS		WELL #:	2	RRCID ->	251035	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11598 - 11970	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309					
ALMA 1560				WELL #: 1	RRCID -> 269275	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 4775	PERF. 3970	- 3972
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
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	-0-	-0-	-0-	112326		N	-0-	63
03	0	-0-	-0-	-0-	112326		N	-0-	63

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061					
EAST, S. K. MRS.				WELL #: 94-D	RRCID -> 146967	COMPL. DATE 10/19/1993	TOTAL DEPTH 7958	PERF. 1740	- 1744
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
TREVINO				WELL #: 15	RRCID -> 147464	COMPL. DATE 11/07/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA				WELL #: 143	RRCID -> 149012	COMPL. DATE 09/23/1991	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8676	- 9080
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID ->	164508	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7890 - 8522
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
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-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

LICHTENBERGER		WELL #:		15	RRCID ->	189979	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1446 - 1452	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

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

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

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

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

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

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
J. M. GUTIERREZ		WELL #: 17		RRCID -> 212826		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 11		RRCID -> 222620		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MORSE		WELL #: 7		RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				WELL #:	9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	213626	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6048 - 6052			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859				WELL #:	4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS BORREGO				WELL #:	26	RRCID ->	231299	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	1551 - 1558			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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	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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID ->	253682	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409										
EDGERTON		WELL #:		1	RRCID ->	226127	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7720 - 7783
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
03	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
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-
03	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 PROD	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
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-
03		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									
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-	-0-	691622				N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	691622				N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC				WELL #: 10	RRCID -> 190385	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702	PERF. 9284 - 9342									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-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									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MK OPERATING COMPANY LLC				WELL #: 8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS								
MK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		518487											
YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

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

YTURRIA		WELL #:		20	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			169

MPG PETROLEUM, INC.		518631													
RITCHIE FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358			
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450						N	NO RPT			36

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
STEDMAN ISLAND #1651				WELL #:	1	RRCID ->	136903	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7796 - 7814	
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCKAMEY B				WELL #:	10	RRCID ->	172688	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	9982 - 9990	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HUNT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	261205	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MERRITT OPERATING, INC.				561368										
ST. TR. 284				WELL #:	5	RRCID ->	227026	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.				572550								
MHQ		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902	- 9908			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MODENA OPERATING LLC		573221		STATE TRACT 991-S	WELL #:	1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A		
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
03	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				
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
03	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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229			N	-0-			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		577151								
LOPEZ, A.		WELL #:		3288	RRCID ->	266729	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5664 - 5678
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	
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-	
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	5347 - 5353
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-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617													
KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		//CONT.//		630591	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		//CONT.//		22													
WELL #:		22		RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	1.3918	-	14070				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		27	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
WELL #:		27		RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	1.0390	-	10820				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		28	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
WELL #:		28		RRCID ->	189569	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	1.0360	-	10421				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		//CONT.//		28	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
WELL #:		28		RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	1.1355	-	11413				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHALEBEN		//CONT.//		4	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR										
WELL #:		4		RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.	1.0785	-	11060				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

RUSSELL, N. L.		WELL #:		2	RRCID ->	194966	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6342 - 6404
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC				676073											
HANNA TRAD				WELL #:	2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

QNK ENERGY, INC.				684473											
BENTON				WELL #:	1	RRCID ->	249603	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7319	PERF.	7063 - 7068		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883										
PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	161089	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100					
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	270363	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH 13047 PERF. 12841 - 12983					
LOPEZ G.U.														
10	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		WELL #:		4	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494					
COLLINS														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HARGILL GAS UNIT 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
SAVAGE EXPLORATION, INC.				748920										
TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 138766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4916 - 4920			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
STONEGATE OPERATORS, INC.				823814							
MANGEL				WELL #:	1ST	RRCID -> 175693	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9804	- 9865	
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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311			CNTY: HIDALGO				
TEXACO GUERRA G				WELL #:	3	RRCID -> 186746	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2546	- 2580	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHARE 92				WELL #:	3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A		
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES					
ULTRA OIL & GAS, INC.				875633								
HAGIST RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	230517	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA	
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

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

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

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:	1	RRCID -> 217224	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF. N/A
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY							
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	2	-0-	2	2	2	-0-
02	14B DENY	97	-0-	97	99	97	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SLATOR RANCH				WELL #: 40ST	RRCID -> 226810	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11382	PERF. N/A				
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

SWEENEY				WELL #: 12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SWEENEY				WELL #: 16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 11964	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BROOKS HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090 - 9110				
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 10877	PERF. N/A		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
WILD HOG EXPLORATION LLC				923277							
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570	- 8836		
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
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-
03	SHUT IN NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC.				924624			CNTY: WEBB				
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11504	- 11720		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 - 7584
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	205738	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186 - 14244
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-	
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	188502	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7287 - 7310
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	188502	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7287 - 7310
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-	
03	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
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
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-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

OIL AND GAS DIVISION

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

FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 131689		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4822 - 4852			
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
03	0		-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			
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	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	242	1	1349	3	N	-0-	-0-
*03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	239	1	1369	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 5842 - 5970			
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	2828	-0-	-681	-0-	405	1	2421	3	N	2	23
03	3751	X	2743	-0-	-1008	-0-	434	1	2309	3	N	-0-	23

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570		PERF. 6268 - 6314			
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
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
*02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	306	1	1708	3	N	21	137
03	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	262	1	1501	3	N	34	171

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

M	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
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	1250	-0-	-258	-0-	190 1	1060 3		N	-0-			-0-
03	1612 X	1488	-0-	-124	-0-	221 1	1266 3		N	1			1
						1 9							

HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

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

HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

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

MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618

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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	21 1	447 3		N	-0-			-0-
*03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	32 1	553 3		N	-0-			-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

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					8
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	4	1	472	3	Y	7	38	1	1	8	15
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
03	620 N	23	-0-	-597	-0-	23	3			Y	-0-					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

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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
						9	3									
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
						31	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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 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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6363 - 6629

10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	7 N		-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2015 - W/O TO 04-278569

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872

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-
*03	3816	3816	-0-	-0-	-0-	199	1	3617	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

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 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

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

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

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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
*03		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 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		
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-
03		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		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162							
KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 17 H	RRCID ->	043754	COMPL. DATE	01/13/1968	TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
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-
03		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		
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-
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	169506	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6595 -	6599		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	173526	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6515 -	6519		
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-
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	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											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

PURL		WELL #:		4	RRCID ->	008840	COMPL. DATE	10/22/1947	TOTAL DEPTH	5385	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860												
10	1271	N	872	-0-	-399	-0-	111	1	761	2	N	-0-
11	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	2			N	-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	229	1	817	2	N	-0-
01	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			N	-0-
02	783	N	737	-0-	-46	-0-	49	1	688	2	N	-0-
03	1054	N	767	-0-	-287	-0-	767	2			N	-0-

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

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			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	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-
*03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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													
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-
03	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-	917	2	-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-	947	2	-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	203	1	N	-0-	791	2	-0-
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-	744	2	-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A													
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-
03	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													
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-
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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												
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-
03	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												
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-
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	-0-	192 2		N	-0-		-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408												
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-
03	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												
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-
03	713 N	441	-0-	-272	-0-	-0-	441 2		N	-0-		-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
03	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																
PERKINS		WELL #: 2		RRCID -> 035092		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 6795 - 7050						
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 035641		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 5325 - 5345						
10	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2		N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 2		RRCID -> 035867		COMPL. DATE 04/15/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2		N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2		N	-0-					-0-
01	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-					-0-
02	377	N	357	-0-	-20	-0-	357	2		N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2		N	-0-					-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #: 9		RRCID -> 037157		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 7013		PERF. 5265 - 5437						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966										TOTAL DEPTH	8314	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966										TOTAL DEPTH	8618	PERF.	N/A	
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-
*03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	202	1	2941	2	N	-0-			-0-
SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	N/A	
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-
03	837 N	629	-0-	-208	-0-	629	2			N	-0-			-0-
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967										TOTAL DEPTH	6300	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 06/10/2015										TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5539 - 6064	
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-
*03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967										TOTAL DEPTH	5811	PERF.	N/A	
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-
*03	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			-0-
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
03	SI MULT	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															
KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 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
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-
03		1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	2			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854															
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-
03		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A															
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-
03		1147 N	632	-0-	-515	-0-	632	2			N	-0-			-0-

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

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A															
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-
03		434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507															
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-
03		868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A																	
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-
*03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934																	
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-
03		217 N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	2	N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563																	
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-
03		3007 X	2783	-0-	-224	-0-	34	1	2749	2	N	-0-					-0-

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A																	
10		3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	3095	-0-	95	-0-	95	1	2884	2	N	-0-					-0-
12		3100 N	4250	-0-	1150	-0-	1245	2	4033	2	N	-0-					-0-
01		3100 N	4641	-0-	1541	-0-	2786	2	4424	2	N	-0-					-0-
02		6852 X	4066	-0-	-2786	-0-	203	1	3863	2	N	-0-					-0-
*03		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	195	1	3919	2	N	-0-					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855																	
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-
*03		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
ELLIFF, MABEL		WELL #: A 3		RRCID -> 049412		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 6114		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		799 N	799	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
11		889 N	889	-0-	-0-	889 2		N	-0-		-0-
12		960 N	960	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
01		806 N	750	-0-	-56	750 2		N	-0-		-0-
02		870 N	716	-0-	-154	716 2		N	-0-		-0-
03		961 N	673	-0-	-288	673 2		N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 3		RRCID -> 049543		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 6114		PERF. 5464 - 5510	
10		744 N	723	-0-	-21	723 2		N	-0-		-0-
11		720 N	687	-0-	-33	687 2		N	-0-		-0-
12		744 N	694	-0-	-50	694 2		N	-0-		-0-
01		713 N	686	-0-	-27	686 2		N	-0-		-0-
02		667 N	646	-0-	-21	646 2		N	-0-		-0-
*03		688 N	688	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-

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

WALTON, W. W. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5358 - 5470	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 5		RRCID -> 051239		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 5386 - 5947	
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-
03	2821 N	2574	-0-	-247	-0-	207 1	2367 2	N	-0-		-0-

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

WALTON, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 052711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5540 - 6060	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893																
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838																
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-
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210																
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-
03	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
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-
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974										TOTAL DEPTH	6113	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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976										TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5444 - 5535				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738 - 4818				
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-
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-						-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976										TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5326 - 5546				
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-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-						-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976										TOTAL DEPTH	7011	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7122	PERF. 4620 - 5597				
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-
03	1116 N	719	-0-	-397	-0-	719	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	6980	PERF. 5182 - 5342				
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-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977										TOTAL DEPTH	7119	PERF. N/A				
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-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002										TOTAL DEPTH	7098	PERF. 4206 - 5490				
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-
03	2325 N	2321	-0-	-4	-0-	264	1	2057	2	N	-0-					-0-

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977										TOTAL DEPTH	7030	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
SIMMONDS, B. B. WELL #: 8 RRCID -> 074636 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 7214 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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962																	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A																	
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-
03		14B2 EXT	-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																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264	-	5568
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377										COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958	-	6394
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452										COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6034	-	6092
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-
03		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
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-
*03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-						-0-

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

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030										COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600	-	6638
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-
03		2170 N	1391	-0-	-779	-0-	1391	2		N	-0-						-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 1 RRCID -> 093911										COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	6363	PERF.	5044	-	5054
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/2015										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4440	-	4836		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990	-	5562		
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-
03		248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2		N	-0-						-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 - 4854		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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-
03	682 N	575	-0-	-107	-0-		575	2		N	-0-			-0-

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

RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200 - 6220		
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-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964 - 6384		
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-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-		145	2		N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568 - 5268		
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-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-		342	2		N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631 - 5909		
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-
03	1643 N	611	-0-	-1032	-0-		611	2		N	-0-			-0-

WALTON, IRENE R.		WELL #:		B 2	RRCID ->	145722	COMPL. DATE	06/12/1993	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	4713 - 4721		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																
FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6012 PERF. 4748 - 5074					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015										TOTAL DEPTH	7512 PERF. 5272 - 5570					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7470 PERF. 6547 - 6557					
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-
03	SI MULT	NO RPT	-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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998										TOTAL DEPTH	7628 PERF. 6460 - 6554					
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-
03	1643 N	1272	-0-	-371	-0-	198	1	1074	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7057 PERF. 5140 - 6175					
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-
03	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	375	1	2862	2	N	-0-					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409										COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	7644	PERF.	5038 - 5048
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517										COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	5494 - 5713
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-	
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-	

WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800										COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152 - 6176
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-	
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2		N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419										COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222 - 6671
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944										COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614 - 5105
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-	
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-			-0-	

KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259										COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860 - 5578
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537										COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874 - 5906
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-	
03	T. A.	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										
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532										
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-
03	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368										
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
SCHROEDER, T. S.		WELL #: 5		RRCID -> 182715		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5493 - 5642	
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
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-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 8		RRCID -> 182816		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4598 - 6588	
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-
03	2728 X	1666	-0-	-1062	-0-	1666 2	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 10-C		RRCID -> 182839		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5770 - 6516	
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-
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 12		RRCID -> 183164		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5122 - 6386	
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	N	-0-	1813 2	N	-0-
01	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	217 1	N	-0-	1731 2	N	-0-
02	1914 N	1707	-0-	-207	-0-	203 1	N	-0-	1504 2	N	-0-
03	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	158 1	N	-0-	1676 2	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 184107		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 5782 - 6368	
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	119 1	N	-0-	1461 2	N	-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	153 1	N	-0-	1539 2	N	-0-
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-	1442 2	N	-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	123 1	N	-0-	1551 2	N	-0-
02	1624 N	1487	-0-	-137	-0-	117 1	N	-0-	1370 2	N	-0-
03	1550 N	911	-0-	-639	-0-	73 1	N	-0-	838 2	N	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: A 4		RRCID -> 185564		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5152 - 6232	
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-
03	1085 N	870	-0-	-215	-0-	870 2	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5092 - 6718	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545																	
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063	-	6032		
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
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	-8025	-0-		4	2	N	-0-						-0-
02		4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-				N	-0-						-0-
*03		3 X		3	-0-	-0-		3	2	N	-0-						-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343	-	5564		
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-
*03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-						-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4400	-	4405		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978	-	6081		
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-
*03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-						-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283	-	6282		
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-
03		2170 X	1545	-0-	-625	-0-	1545	2		N	-0-						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545						
FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480 PERF. 5150 - 5654
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*03	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260 2		N	-0-	-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 5185 - 5496
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6540 - 6557
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-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-

WALTON, W.W.		WELL #:		7	RRCID ->	212250	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7540 PERF. 5550 - 5980
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-
03	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8	RRCID ->	214769	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 5376 - 6574
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-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5	RRCID ->	223009	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	6575 PERF. 6520 - 6575
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-
*03	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	44 1	2258 2	N	-0-	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 6	RRCID ->	223010	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6541 - 6590
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-
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 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 #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112		PERF. 6080 - 6660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
*03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	203 1	3434 2	N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5120 - 6551	
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-	
03	3472 X	3198	-0-	-274	-0-	140 1	3058 2	N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 5969 - 6634	
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-	
03	3193 X	2977	-0-	-216	-0-	112 1	2865 2	N	-0-	-0-	

WALLACE, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6560 - 6600	
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-	
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 2		N	-0-	-0-	

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 234496		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6656 - 6796	
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	
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-	4	

KINSEY, E. A.		WELL #: A 7		RRCID -> 234501		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6326 - 6527	
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-	
03	1519 N	1099	-0-	-420	-0-	1099 2		N	-0-	-0-	

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 234502		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5278 - 6634	
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-	
*03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	96 1	3713 2	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545									
TALBERT, C. P.		WELL #: 22		RRCID -> 234503		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 8		RRCID -> 234571		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644	
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	332 1	4068 2	N	-0-
11	2550 X	2488	-0-	-62	-0-	225 1	2263 2	N	-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	205 1	2688 2	N	-0-
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	213 1	2681 2	N	-0-
02	2465 X	2260	-0-	-205	-0-	178 1	2082 2	N	-0-
03	2635 X	2215	-0-	-420	-0-	178 1	2037 2	N	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #: B 6		RRCID -> 234645		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652	
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		N	-0-
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		N	-0-
03	2356 N	2003	-0-	-353	-0-	2003 2		N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 24		RRCID -> 235475		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586	
10	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	884 1	5009 2	N	-0-
11	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	953 1	4461 2	N	-0-
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	863 1	4675 2	N	-0-
01	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	814 1	4540 2	N	-0-
02	4959 X	4625	-0-	-334	-0-	771 1	3854 2	N	-0-
03	5301 X	4800	-0-	-501	-0-	778 1	4022 2	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936	
10	2325 N	2176	-0-	-149	-0-	164 1	2012 2	N	-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	169 1	1706 2	N	-0-
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	114 1	1488 2	N	-0-
01	2170 N	1665	-0-	-505	-0-	122 1	1543 2	N	-0-
02	1827 N	1713	-0-	-114	-0-	135 1	1578 2	N	-0-
03	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	122 1	1393 2	N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020	
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	311 1	1936 2	N	-0-
11	2430 N	2054	-0-	-376	-0-	301 1	1753 2	N	-0-
12	2325 N	2134	-0-	-191	-0-	310 1	1824 2	N	-0-
01	2232 N	2106	-0-	-126	-0-	310 1	1796 2	N	-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	277 1	1720 2	N	-0-
03	2139 N	2007	-0-	-132	-0-	271 1	1736 2	N	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010	
10	2511 N	2194	-0-	-317	-0-	178 1	2016 2	N	-0-
11	2430 N	2372	-0-	-58	-0-	299 1	2073 2	N	-0-
12	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	311 1	2124 2	N	-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	309 1	2064 2	N	-0-
02	2291 N	2196	-0-	-95	-0-	289 1	1907 2	N	-0-
03	2449 N	2222	-0-	-227	-0-	283 1	1939 2	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545											
RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 5416 - 6564	
M	O	GAS INJECT. (I)	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	
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	540 N	405	-0-	-135	-0-	405 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	496 N	365	-0-	-131	-0-	365 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	363	-0-	-257	-0-	363 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	406 N	380	-0-	-26	-0-	380 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-	-0-	-0-	

WALTON, W. W.		WELL #: 6		RRCID -> 247822		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 7480		PERF. 5452 - 5840	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

RIVERS, M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 248483		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 7061		PERF. 5412 - 6026	
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-	
03	3937 X	3843	-0-	-94	-0-	233 1	3610 2	N	-0-	-0-	

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 6		RRCID -> 255886		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6284 - 6292	
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-	
*03	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	16220 2		N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #: B 7		RRCID -> 256488		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 7005		PERF. 6611 - 6646	
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-	
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214 2		N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #: A 8		RRCID -> 260414		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5968 - 6408	
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-	
*03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		N	-0-	-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6852 - 6856	
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-	
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	140 1	1983 2	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446 - 6102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	281 1	6030 2	N	N	-0-			-0-
11	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	271 1	6361 2	N	N	-0-			-0-
12	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	262 1	6683 2	N	N	-0-			-0-
01	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	232 1	6673 2	N	N	-0-			-0-
02	6409 X	5517	-0-	-892	-0-	261 1	5256 2	N	N	-0-			-0-
03	6944 X	5429	-0-	-1515	-0-	255 1	5174 2	N	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747 - 6388	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1253	-0-	1253	1253	113 1	1140 2	N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5307	-0-	5307	6560	376 1	4931 2	N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4883	-0-	4883	11443	359 1	4524 2	N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4681	-0-	4681	16124	369 1	4312 2	N	N	-0-			-0-
*03	19862 X	3738	-0-	-16124	-0-	300 1	3438 2	N	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370 - 5810	
10	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	146 1	1783 2	N	N	-0-			-0-
11	2040 N	1521	-0-	-519	-0-	137 1	1384 2	N	N	-0-			-0-
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	111 1	1456 2	N	N	-0-			-0-
01	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	108 1	1362 2	N	N	-0-			-0-
02	1479 N	1262	-0-	-217	-0-	99 1	1163 2	N	N	-0-			-0-
03	1581 N	1351	-0-	-230	-0-	109 1	1242 2	N	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480 - 6022	
10	2325 N	2323	-0-	-2	-0-	155 1	2168 2	N	N	-0-			-0-
11	2250 N	2195	-0-	-55	-0-	150 1	2045 2	N	N	-0-			-0-
12	2325 N	2243	-0-	-82	-0-	155 1	2088 2	N	N	-0-			-0-
01	2325 N	2194	-0-	-131	-0-	155 1	2039 2	N	N	-0-			-0-
02	2117 N	2093	-0-	-24	-0-	145 1	1948 2	N	N	-0-			-0-
03	2232 N	2127	-0-	-105	-0-	127 1	2000 2	N	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126 - 6006	
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	155 1	2099 2	N	N	-0-			-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	149 1	2044 2	N	N	-0-			-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	155 1	2020 2	N	N	-0-			-0-
01	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	155 1	1917 2	N	N	-0-			-0-
02	2117 N	1800	-0-	-317	-0-	145 1	1655 2	N	N	-0-			-0-
03	2170 N	2129	-0-	-41	-0-	143 1	1986 2	N	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 8	RRCID ->	278546	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6158 - 6476	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144			N	N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144			N	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	132	-0-	132	276	132 2		N	N	-0-			-0-
01	SHUT IN	8	-0-	8	284	8 2		N	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	284			N	N	-0-			-0-
03	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			N	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	N	-0-			-0-
12	0 W	162	-0-	162	465	162 2		N	N	-0-			-0-
01	0 W	212	-0-	212	677	212 2		N	N	-0-			-0-
02	0 W	205	-0-	205	882	205 2		N	N	-0-			-0-
*03	200 N	125	-0-	-75	807	125 2		N	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545									
WELL #: 10		RRCID -> 279737		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662			
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
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-
03	4488 X	NO RPT	-0-	-4488	-0-		N	NO RPT	-0-

OMEGA ENERGY, LLC						622657			
GROENVELD, B.						WELL #: 1			
						RRCID -> 146578			
						COMPL. DATE 08/23/1993			
						TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6580 - 6583			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

TALBERT, C. P.						3 C		RRCID -> 008911	
						COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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	440	-0-	-1590	-0-	440 2	N	-0-	-0-
03	1922 X	964	-0-	-958	-0-	964 2	N	-0-	-0-

TALBERT, C. P.						3 U		RRCID -> 008937	
						COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TALBERT, C. P.						3 L		RRCID -> 008952	
						COMPL. DATE 02/15/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PURL, OLLIE						4		RRCID -> 039087	
						COMPL. DATE 05/04/1966		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-	-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
*02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			-0-
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-	68	2			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	70	2			-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	-0-	105	2			-0-
*03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
10		2015 X	997	-0-	-1018	-0-	-0-	920	2	77	9	106
11		1950 X	791	-0-	-1159	-0-	-0-	730	2	61	9	161
12		2015 X	896	-0-	-1119	-0-	-0-	830	2	66	9	32
01		1519 X	675	-0-	-844	-0-	-0-	620	2	55	9	82
02		1421 X	1392	-0-	-29	-0-	-0-	1238	2	154	9	25
*03		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	121	9	135

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268												
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			-0-
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			-0-
03		124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	105	2			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036												
10		625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2			-0-
11		628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			-0-
12		620 X	190	-0-	-430	-0-	-0-	190	2			-0-
01		620 X	390	-0-	-230	-0-	-0-	390	2			-0-
02		609 X	320	-0-	-289	-0-	-0-	320	2			-0-
03		651 X	405	-0-	-246	-0-	-0-	405	2			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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	60 1	56
*02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	450 2	11 9	Y	10		66
03		403 N	266	-0-	-137	-0-	260 2	6 9	Y	5		71
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887												
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	185	-0-	-18	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
03		124 X	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-		-0-
PREMIER MINERALS, INC. 676033												
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488												
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	120	-0-	-344	-0-	120 2		N	-0-		-0-
*03		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REN SERVICES, INC. 701670												
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096												
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635												
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408												
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	233	-0-	-115	-0-	233 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. //CONT.// 748635															
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602										COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6784 - 6804
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			
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	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

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

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

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 - 5245
10	806 N	675	-0-	-131	-0-	675 3		N	-0-			-0-			
11	600 N	549	-0-	-51	-0-	549 3		N	-0-			-0-			
12	806 N	615	-0-	-191	-0-	615 3		N	-0-			-0-			
01	682 N	562	-0-	-120	-0-	562 3		N	-0-			-0-			
02	522 N	495	-0-	-27	-0-	495 3		N	-0-			-0-			
03	620 N	492	-0-	-128	-0-	492 3		N	-0-			-0-			

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651										COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 5584 -	6396
M	O	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
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3	N	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			-0-
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
02	1073 N	961	-0-	-112	-0-	961	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	486	-0-	-630	-0-	486	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 5229 -	5680
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-			-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	3	N	-0-			-0-
02	1508 N	1355	-0-	-153	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	20462	-0-	17362	-0-	20462	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ETAL		WELL #:		13	RRCID ->	046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5262 -	5818
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	816	3	N	-0-			-0-
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	3	N	-0-			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-			-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
03	868 N	364	-0-	-504	-0-	364	3	N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 5446 -	6230
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-
03	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1785	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 6118 -	6160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 -	6180
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-
03	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																	
INGRAM, DONALD		WELL #:		10		RRCID -> 122922		COMPL. DATE		N/A											
		TOTAL DEPTH		5757		PERF.		5348		- 5676											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM									
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE									
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-									
*03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3		N	-0-		-0-									

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		2		RRCID -> 122924		COMPL. DATE		07/16/1996		TOTAL DEPTH		9505		PERF.		5497		- 5501	
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-									
03	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3		N	-0-		-0-									

RIVERS -A-		WELL #:		4		RRCID -> 128402		COMPL. DATE		09/01/1988		TOTAL DEPTH		6963		PERF.		6608		- 6628	
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-									
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	4	1	347	3	N	-0-	-0-									

ELLIFF, J.S. ETAL		WELL #:		25 D		RRCID -> 128991		COMPL. DATE		04/26/1988		TOTAL DEPTH		8250		PERF.		6086		- 6098	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									

RIVERS -B-		WELL #:		5		RRCID -> 129131		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7860		PERF.		5220		- 6499	
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	N	-0-	-0-									
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	67	1	1	3	N	-0-	-0-									
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	112	1	2	3	N	-0-	-0-									
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	81	1	1	3	N	-0-	-0-									
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-	-0-									
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	145	1	1	3	N	-0-	-0-									

ELLIFF, J.S.		WELL #:		24 D		RRCID -> 131671		COMPL. DATE		02/29/1988		TOTAL DEPTH		7944		PERF.		5616		- 5684	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-									
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-									
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-									
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-									
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-									
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS -A-				WELL #: 20 F		RRCID -> 133156		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL				WELL #: 29 D		RRCID -> 133940		COMPL. DATE 01/16/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

INGRAM, DONALD				WELL #: 15		RRCID -> 135455		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546					
10	2077 N	1927	-0-	-150	-0-	1927	3			N	-0-			-0-	
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-			-0-	
12	1736 N	1136	-0-	-600	-0-	1136	3			N	-0-			-0-	
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-			-0-	
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-	
*03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-	

DRISCOLL-ELLIFF				WELL #: 1		RRCID -> 135646		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965					
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-	
03	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268	3			N	-0-			-0-	

DRISCOLL, CLARA				WELL #: 4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558					
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-	
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-			-0-	

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 137296		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080					
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-	
03	2108 N	1654	-0-	-454	-0-	1654	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					
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-	
03	651 N	345	-0-	-306	-0-	345	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 #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782 - 4796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196 - 5550			
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-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3				N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806 - 5878			
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3		N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3		N	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3				N	-0-			-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	3	1	255	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 D	RRCID ->	142028	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546 - 5676			
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-
03	465 N	200	-0-	-265	-0-	200	3				N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		14	RRCID ->	142513	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196 - 5202			
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-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		17	RRCID ->	143765	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762 - 4812			
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-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860	-	4140
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03		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
10		465	N	463	-0-	-2	-0-	-0-		463	3	N	-0-	-0-	
11		426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		426	3	N	-0-	-0-	
12		465	N	431	-0-	-34	-0-	-0-		431	3	N	-0-	-0-	
01		465	N	422	-0-	-43	-0-	-0-		422	3	N	-0-	-0-	
02		426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-		426	3	N	-0-	-0-	
*03		470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		470	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5724	-	6556
10		2046	N	1975	-0-	-71	-0-	-0-		1975	3	N	-0-	-0-	
11		2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-		2051	3	N	-0-	-0-	
12		2108	N	1992	-0-	-116	-0-	-0-		1992	3	N	-0-	-0-	
01		1984	N	1875	-0-	-109	-0-	-0-		1875	3	N	-0-	-0-	
02		1972	N	1749	-0-	-223	-0-	-0-		1749	3	N	-0-	-0-	
03		1984	N	901	-0-	-1083	-0-	-0-		901	3	N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995										TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7126	-	7148
10		837	N	819	-0-	-18	-0-	-0-		819	3	N	-0-	-0-	
11		810	N	767	-0-	-43	-0-	-0-		767	3	N	-0-	-0-	
12		806	N	366	-0-	-440	-0-	-0-		366	3	N	-0-	-0-	
01		806	N	656	-0-	-150	-0-	-0-		656	3	N	-0-	-0-	
02		754	N	738	-0-	-16	-0-	-0-		738	3	N	-0-	-0-	
*03		777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-		777	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6222	-	6892
10		93	N	52	-0-	-41	-0-	-0-		52	3	N	-0-	-0-	
11		83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-		83	3	N	-0-	-0-	
12		67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3	N	-0-	-0-	
01		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3	N	-0-	-0-	
02		113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3	N	-0-	-0-	
03		62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-		51	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6880	-	6895
10		341	N	327	-0-	-14	-0-	-0-		327	3	N	-0-	-0-	
11		330	N	285	-0-	-45	-0-	-0-		285	3	N	-0-	-0-	
12		372	N	281	-0-	-91	-0-	-0-		281	3	N	-0-	-0-	
01		341	N	259	-0-	-82	-0-	-0-		259	3	N	-0-	-0-	
02		290	N	244	-0-	-46	-0-	-0-		244	3	N	-0-	-0-	
03		279	N	137	-0-	-142	-0-	-0-		137	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998										TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5613	-	6118
10		436	N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436	3	N	-0-	-0-	
11		420	N	2	-0-	-418	-0-	-0-		2	3	N	-0-	-0-	
12		434	N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		-0-	3	N	-0-	-0-	
01		434	N	301	-0-	-133	-0-	-0-		301	3	N	-0-	-0-	
02		409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	3	N	-0-	-0-	
*03		216	N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		216	3	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	153156	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6360 - 6386	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		1178 X	1036	-0-	-142	-0-	1036 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	153429	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
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-
03		930 N	211	-0-	-719	-0-	211 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134	
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-
03		248 N	174	-0-	-74	-0-	174 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6949 - 6964	
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-
03		589 N	385	-0-	-204	-0-	385 3		N	-0-			-0-

ANDERSON, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	175985	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646 - 7500	
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-
03		2449 N	2336	-0-	-113	-0-	2336 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		52	RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364	
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-
03		558 N	541	-0-	-17	-0-	541 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY B		WELL #:		11	RRCID ->	179110	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048	
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-
03		527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634		
M	O	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
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-
*03		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	30	1	2923	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY				WELL #:	9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210		
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-
*03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.				WELL #:	300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855		
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-
03		3658 X	3643	-0-	-15	-0-	124	1	3519	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY				WELL #:	10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612		
10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	96	1	3379	3	N	-0-			-0-
11		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	61	1	3158	3	N	-0-			-0-
12		3317 X	3282	-0-	-35	-0-	67	1	3215	3	N	-0-			-0-
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	45	1	3302	3	N	-0-			-0-
02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	85	1	3019	3	N	-0-			-0-
03		3317 X	3108	-0-	-209	-0-	106	1	3002	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010		
10		2201 N	2146	-0-	-55	-0-	2146	3			N	-0-			-0-
11		2190 N	2143	-0-	-47	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
12		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-			-0-
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
03		2325 N	1143	-0-	-1182	-0-	1143	3			N	-0-			-0-

RIVERS "C"				WELL #:	7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723		
10		372 N	232	-0-	-140	-0-	232	3			N	-0-			-0-
11		330 N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02		87 N	83	-0-	-4	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03		279 N	20	-0-	-259	-0-	20	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181836	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5790 - 6946		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 13		RRCID -> 182210		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #: 18		RRCID -> 182706		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180			
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	N	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	N	-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 17		RRCID -> 183969		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772			
10	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	96	1	3378	3	N	-0-
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	63	1	3254	3	N	-0-
12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	68	1	3304	3	N	-0-
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	46	1	3368	3	N	-0-
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	88	1	3093	3	N	-0-
*03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	123	1	3484	3	N	-0-

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

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 65		RRCID -> 204104		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896			
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-
03	8959 X	3998	-0-	-4961	-0-	3998	3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 66		RRCID -> 204439		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898			
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-
03	2046 N	889	-0-	-1157	-0-	889	3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 64		RRCID -> 204568		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398			
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-
03	2170 N	1156	-0-	-1014	-0-	1156	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010										TOTAL DEPTH	7031	PERF.	5104	-	6888
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
03		1891 X	1395	-0-	-496	-0-	1395 3			N	-0-			-0-	

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804	-	5780
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-	
*03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			N	-0-			-0-	

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754	-	6774
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544	-	5679
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-	
11		5 N	1	-0-	-4	-0-	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-	-0-	182 3			N	-0-			-0-	
*03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3			N	-0-			-0-	

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007										TOTAL DEPTH	7746	PERF.	6370	-	6612
10		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6177 3			N	-0-			-0-	
11		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041 3			N	-0-			-0-	
12		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167 3			N	-0-			-0-	
01		6169 X	5931	-0-	-238	-0-	5931 3			N	-0-			-0-	
02		5829 X	5661	-0-	-168	-0-	5661 3			N	-0-			-0-	
03		6231 X	3112	-0-	-3119	-0-	3112 3			N	-0-			-0-	

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002										TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788	-	6212
10		558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3			N	-0-			-0-	
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3			N	-0-			-0-	
12		558 N	552	-0-	-6	-0-	552 3			N	-0-			-0-	
01		558 N	528	-0-	-30	-0-	528 3			N	-0-			-0-	
02		522 N	488	-0-	-34	-0-	488 3			N	-0-			-0-	
03		558 N	496	-0-	-62	-0-	496 3			N	-0-			-0-	

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013										TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086	-	7100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF.	4790	-	6706		
M	O	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
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-				-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308	-	5313		
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				210

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

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

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

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

AGUA DULCE (LAMB A)		00832 240		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215434		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748				
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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009												

AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
CHICAGO LAND BANK		WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		501545										
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		501545										
		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C.		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		501545										
		WELL #: 9		RRCID -> 228460		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966				
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 8	RRCID ->	262710	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6745 - 6748
M	O	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		
10	27 N	-0-	-0-	-27	-0-	N	-0-			-0-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-278546												

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

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
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
*03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	830 2	4 9	N	4			96

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		1	RRCID ->	052625	COMPL. DATE	08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7561 - 7588
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	1027	1027	1027 2		N	-0-		-0-
*03	2791 X	1764	-0-	-1027	-0-	1764 2		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 11	RRCID ->	068502	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	443	443	443 2		N	-0-		-0-
*03	1376 X	933	-0-	-443	-0-	933 2		N	-0-		-0-

TALBERT, C.P.		WELL #:		16 D	RRCID ->	076146	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

TALBERT, C. P.		WELL #:		15 D	RRCID ->	106074	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8041 - 8053
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.// 00832 406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545							
WALTON, IRENE R.		WELL #: B 4 D		RRCID -> 137292		COMPL. DATE 01/09/1991		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	14	2	N	-0-	-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 5		RRCID -> 137307		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

WALTON, IRENE		WELL #: B 5		RRCID -> 139255		COMPL. DATE 07/12/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	9	2	N	-0-	-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 20		RRCID -> 148191		COMPL. DATE 02/02/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 28		RRCID -> 239715	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8038	- 8052				
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
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-
*03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-			-0-

WALTON, IRENE		WELL #: B 8		RRCID -> 242204	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8084	- 8096				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 225615	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7904	- 7910				
FULLER		WELL #: 1										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	- 8842				
MILLER		WELL #: 1										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 053665	COMPL. DATE 10/15/1972	TOTAL DEPTH 8515	PERF. N/A					
DIX, THOMAS		WELL #: 3										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TALBERT, C.P.		WELL #: 8		RRCID -> 061807	COMPL. DATE 05/04/1975	TOTAL DEPTH 8503	PERF. N/A					
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	459	-0-	-63	-0-	459 2	N	-0-			-0-
03		465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
 EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		267 N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	Y	6					37
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5					42

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

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	352	-0-	-54	-0-	342	2	10	9	Y	9					51
03		248 N	138	-0-	-110	-0-	130	2	8	9	Y	7					58

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

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		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					47
*03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	90	-0-	-26	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
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												
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
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
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	37
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460												
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-
03		2883 N	2771	-0-	-112	-0-	28 1	2743 3		N	-0-	-0-
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301												
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	36
12		5146 X	1073	-0-	-4073	-0-	853 2	220 9		N	200	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
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-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												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
03		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												
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
03		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												
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	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	2277	-0-	-507	-0-	792	1	1280	2	N	186	182 1	176
						205	9						
03	2728 N	2437	-0-	-291	-0-	791	1	1392	2	N	231	345 1	62
						254	9						
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140													
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						
03	9548 X	9289	-0-	-259	-0-	721	1	8467	2	N	92	181 1	110
						101	9						
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574													
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						
03	4743 X	3186	-0-	-1557	-0-	936	1	2178	2	N	65		129
						72	9						
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	1029	-0-	-769	-0-	558	1	463	2	N	7					132
						8	9									
*03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	778	1	1370	2	N	-0-					132
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888																
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
03	4092 X	4028	-0-	-64	-0-	1163	1	2865	2	N	-0-					79
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893																
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
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360																
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	217	1	76	9	N	69			226
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	210	1	89	9	N	81	178	1	129
12	341 N	145	-0-	-196	-0-	112	1	33	9	N	30			159
01	279 N	218	-0-	-61	-0-	143	1	44	2	N	28			187
						31	9							
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	232	1	63	2	N	111	188	1	110
						122	9							
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	253	1	87	2	N	54			164
						59	9							

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584														
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	826 N	826	-0-	-0-	-0-	448	1	319	2	N	54			166
						59	9							
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	349	1	323	2	N	18			184
						20	9							

XTO ENERGY INC. BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 945936 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950														
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							
03	2852 X	2452	-0-	-400	-0-	331	1	2096	3	Y	23	52	1	53
						25	9							

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542														
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
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-			85

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1070	2	88	9	N	80					100
*03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1159	2	108	9	N	98	176	1			22

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	2232 #	311	-0-	-1921	-0-	311	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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
KOENNING		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
AGUA DULCE (7150 SAND)		00832 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		501545										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 5 L		RRCID -> 108561		COMPL. DATE 09/01/1970		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AGUA DULCE (7400)		00832 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		501545										
WALTON, IRENE		WELL #: B 7 D		RRCID -> 149054		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AGUA DULCE (8200)		00832 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LINN OPERATING, INC.		501545										
WALTON, IRENE		WELL #: B 5 D		RRCID -> 095514		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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.	1615	-0-	1615	1615	165	1	1430	2	Y	18	12	1		6
03	T. A.	1416	-0-	1416	3031	83	1	1247	2	Y	78	27	1		57
						20	9								
						86	9								

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				174
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				174
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				174
02	T. A.	446	-0-	446	446	46	1	394	2	Y	5				179
03	T. A.	2564	-0-	2564	3010	6	9	2404	2	Y	-0-				179
						160	1								

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

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.	168	-0-	168	168	17	1	151	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	205	-0-	205	373	13	1	192	2	Y	-0-				-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

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

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

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
*03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					160
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					160
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-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

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

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
HARPER HEFTE, INC. 357865													
WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503													
10	13299	4899	-0-	-8400	-0-	150	1	4708	2	N	37		232
11	12870	4900	-0-	-7970	-0-	150	1	4702	2	N	44		276
12	4836 #	3073	-0-	-1763	-0-	150	1	2887	2	N	33	190 1	119
01	4898 #	822	-0-	-4076	-0-	36	9	772	2	N	-0-		119
02	4727 #	-0-	-0-	-4727	-0-	50	1			N	-0-		119
03	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-		119

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
HARPER HEFTE, INC. 357865													
WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084													
10	3379 #	2587	-0-	-792	-0-	125	1	2450	2	Y	11	17 1	91
11	3240 #	2433	-0-	-807	-0-	125	1	2296	2	Y	11	18 1	84
12	2790 #	2301	-0-	-489	-0-	150	1	2136	2	Y	14	9 1	89
01	2790 #	1848	-0-	-942	-0-	150	1	1694	2	Y	4	9 1	84
02	2610 #	2277	-0-	-333	-0-	150	1	2118	2	Y	8	17 1	75
03	2573 #	2053	-0-	-520	-0-	150	1	1903	2	Y	-0-		75

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

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
IBARRA, ANTONIO, ET AL		WELL #:		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772					
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
10	4867	X	4441	-0-	-426	-0-	304 1	221 9	3916 2	Y	201				359
11	4020	X	3953	-0-	-67	-0-	270 1	62 9	3621 2	Y	56	166	1		249
12	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	303 1	13 9	4269 2	Y	12				261
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	394 1	98 9	4011 2	Y	89				350
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	396 1	55 9	4667 2	Y	50				400
*03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	330 1	176 9	4130 2	Y	160	341	1		219

LA JOLLA-PARR		00849 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
WELL #:		1		RRCID -> 184657		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8756					
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
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103 1	18 9	1329 2	Y	16				175
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	92 1	12 9	1228 2	Y	11	4	1		182
12	1519	N	599	-0-	-920	-0-	40 1	32 9	559 2	Y	-0-				182
01	1457	N	499	-0-	-958	-0-	42 1	93 1	425 2	Y	29				211
02	1276	N	1188	-0-	-88	-0-	93 1	4 9	1095 2	Y	-0-				211
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	112 1	4 9	1400 2	Y	4	3	1		212

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

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
WRIGHT, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118011		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT		WELL #: 5		RRCID -> 127865		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738								
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
						1	9									
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	72	1	266	3	Y	1					14
						1	9									
01	434 N	314	-0-	-120	-0-	69	1	243	3	Y	2	13	1			3
						2	9									
02	319 N	182	-0-	-137	-0-	43	1	139	3	Y	-0-					3
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	105	1	355	3	Y	3					6
						3	9									

RICHTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 140863		COMPL. DATE 02/05/1992		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920								
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	171	1	763	3	Y	1					13
						1	9									
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
						2	9									
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	195	1	682	3	Y	2	14	1			3
						2	9									
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	202	1	659	3	Y	3					6
						3	9									
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	200	1	672	3	Y	4					10
						4	9									

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								
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 PROX 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

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
 WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
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				1 6	
01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	14 1	91 2		N	-0-	15
*02		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-	3
03		155 #	97	-0-	-58	-0-	8 1	89 2		N	-0-	3

AIRPORT (MORRIS)												
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION												
CITY H & F PROPERTIES												
00927 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
269066												
WELL #: 3T RRCID -> 255130 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10086 - 10102												
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)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
SWEENEY, J.J.												
01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
570411												
WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157												
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALAMO (5900)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
SWEENEY, J. J.												
01034 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
570411												
WELL #: 1 RRCID -> 009145 COMPL. DATE 04/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALAMO (8050)												
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
SWEENEY, J. J.												
01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
570411												
WELL #: 2 RRCID -> 050029 COMPL. DATE 03/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8065 - 8210												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SWEENEY, J. J.												
WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100												
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26

ALAMO (8050) //CONT.// 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

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

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

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
*03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14

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

10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

10	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341 #	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

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

ALAZAN (FRIO CONS.)		//CONT.//		01095 474	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		610	RRCID ->	270357	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3114 - 3118
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
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					
03		5208 X	3785	-0-	-1423	-0-	260 1	3382 3	N	-0-		-0-
							143 4					

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)				01097 032	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		363	RRCID ->	094465	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10470 - 10506
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
10		10416 N	6188	-0-	-4228 B	14983	431 1	5676 3	N	18	32 1	3
							61 4	20 9				
11		10230	6163	-0-	-4067 B	10916	450 1	5679 3	N	25	22 1	6
							6 4	28 9				
12		10416	5883	-0-	-4533 B	6383	458 1	5343 3	N	24	26 1	4
							56 4	26 9				
01		10168	4433	-0-	-5735 B	648	339 1	4063 3	N	18	18 1	4
							11 4	20 9				
02		8555	6079	-0-	-2476 B	-1828	463 1	5564 3	N	21	20 1	5
							29 4	23 9				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1828							
03		6355	9621	-0-	3266 B	1438	629 1	8195 3	N	410	338 1	77
							346 4	451 9				

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		299	RRCID ->	109298	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9636 - 9680
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
									N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		417	RRCID ->	119474	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	0 - 10890
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
10		1426 N	1420	-0-	-6 B	-0-	98 1	1296 3	N	11	14 1	2
							14 4	12 9				
11		1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	121 1	1530 3	N	17	15 1	4
							2 4	19 9				
12		1519 N	1404	-0-	-115 B	-0-	108 1	1266 3	N	15	16 1	3
							13 4	17 9				
01		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	121 1	1454 3	N	16	15 1	4
							4 4	18 9				
02		1624 N	1523	-0-	-101 B	-0-	115 1	1387 3	N	13	14 1	3
							7 4	14 9				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		1395 N	1394	-0-	-1 B	-0-	95 1	1240 3	N	6	8 1	1
							52 4	7 9				

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		//CONT.//		01097 032	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		443	RRCID ->	137002	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	16300	PERF.11949 - 12157			
M	O	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
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-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		448-T	RRCID ->	173147	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12214	PERF.10822 - 10980			
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-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)				01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		357	RRCID ->	092271	COMPL. DATE	12/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9973 - 9997			
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							
03	2418 X	1886	-0-	-532	-0-	129 1	1685 3	N	1	4 1	-0-			
						71 4	1 9							

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		306	RRCID ->	093977	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9212 - 9808			
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								
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	56 1	729 3	N	-0-		-0-			
						31 4								

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		450 D	RRCID ->	176913	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8354 - 8808			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

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 INJECT. (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
10	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	630 1 89 4	8299 3 74 9	N	67	71 1	12
11	8970 X	8105	-0-	-865	-0-	588 1 7 4	7420 3 90 9	N	82	73 1	21
12	T. A.	8034	-0-	8034	8034	621 1 76 4	7249 3 88 9	N	80	86 1	15
01	T. A.	7325	-0-	7325	15359	557 1 18 4	6674 3 76 9	N	69	68 1	16
02	T. A.	5967	-0-	5967	21326	452 1 28 4	5430 3 57 9	N	52	56 1	12
*03	26709 X	5383	-0-	-21326	-0-	369 1 203 4	4800 3 11 9	N	10	20 1	2

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 460		RRCID -> 222209		COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142		
10	3379 X	1594	-0-	-1785	-0-	111 1 16 4	1467 3	N	-0-		-0-
11	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	380 1 5 4	4800 3 34 9	N	31	23 1	8
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	502 1 62 4	5864 3 42 9	N	38	39 1	7
01	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	485 1 16 4	5813 3 39 9	N	35	34 1	8
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	433 1 27 4	5210 3 32 9	N	29	30 1	7
*03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	354 1 195 4	4614 3 24 9	N	22	25 1	4

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052		
10	3100 X	1902	-0-	-1198	-0-	132 1 19 4	1739 3 12 9	N	11	9 1	2
11	3000 X	2352	-0-	-648	-0-	171 1 2 4	2159 3 20 9	N	18	15 1	5
12	3100 X	2462	-0-	-638	-0-	191 1 23 4	2229 3 19 9	N	17	19 1	3
01	2480 X	1904	-0-	-576	-0-	145 1 5 4	1739 3 15 9	N	14	14 1	3
02	2262 X	7	-0-	-2255	-0-	1 1	6 3	N	-0-	3 1	-0-
03	2449 X	117	-0-	-2332	-0-	8 1 4 4	105 3	N	-0-		-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	408 1	5374 3	58 4	N	9	7 1		2
11	5070 X	3666	-0-	-1404	-0-	268 1	3387 3	3 4	N	7	7 1		2
12	4588 X	4012	-0-	-576	-0-	313 1	3651 3	38 4	N	9	9 1		2
01	5859 X	4131	-0-	-1728	-0-	317 1	3795 3	10 4	N	8	8 1		2
02	5481 X	2111	-0-	-3370	-0-	161 1	1936 3	10 4	N	4	5 1		1
03	5859 X	1846	-0-	-4013	-0-	126 1	1639 3	69 4	N	11	10 1		2

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

10	1798 X	1081	-0-	-717	-0-	72 1	948 3	10 4	N	46	51 1		8
11	1890 X	611	-0-	-1279	-0-	45 1	562 3	1 4	N	3	10 1		1
12	1953 X	187	-0-	-1766	-0-	15 1	170 3	2 4	N	-0-	1 1		-0-
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
02	1015 X	274	-0-	-741	-0-	19 1	232 3	1 4	N	20	15 1		5
03	1085 X	129	-0-	-956	-0-	9 1	115 3	5 4	N	-0-	5 1		-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

10	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	413 1	5440 3	59 4	N	210	243 1		38
11	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	779 1	9840 3	10 4	N	515	420 1		133
12	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	677 1	7902 3	83 4	N	417	473 1		77
01	9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	711 1	8516 3	23 4	N	422	401 1		98
02	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	629 1	7565 3	39 4	N	343	361 1		80
*03	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	488 1	6360 3	269 4	N	247	280 1		47

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		470	RRCID ->	274965	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	10681	PERF.	6090 - 6094	
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
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-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	7856 - 7862	
10		0 W	138	-0-	138	2163	10 1	127 3	N	-0-	8 1	-0-	
							1 4						
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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
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-	
03		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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	278 1	1055 2	Y	-0-		28	
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	247 1	1037 2	Y	-0-		28	
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	223 1	756 2	Y	-0-		28	
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	269 1	855 2	Y	-0-		28	
02		998 N	998	-0-	-0-	-0-	245 1	753 2	Y	-0-		28	
*03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	267 1	791 2	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

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

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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

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

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
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-
03	589 #	187	-0-	-402	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

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
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
03	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

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

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

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

ALICE, N. (STILLWELL SAND)		01517 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
ROSA SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 275944		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 5319		PERF. 5240 - 5244			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		15407 #	7851	-0-	-7556	-0-	7776 2	75 9	N	68	158 1		84

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			
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
03		1767 #	1604	-0-	-163	-0-	1604 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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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-
03		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			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		SHUT IN	-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
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	AMT CODE	BALANCE
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
03	217 #	-0-	-0-	-217	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

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
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
03	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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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

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

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

ALTA MESA, EAST (7300)										CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL													
GARCIA 1 //CONT.// 076861													
WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009										TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7288 - 7317
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ALTA MESA, EAST (7600)										CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL													
GARCIA 1 076861													
WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993										TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7638 - 7694
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)										CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
GARCIA 1 076861													
WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992										TOTAL DEPTH	9152	PERF.	7553 - 7574
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
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	107
ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)										CNTY: BROOKS			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL													
TARED 076861													
WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8034 - 8209
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-			N		-0-		270
11	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	1031	1	1290	2	N	10	280
12	1891	#	1718	-0-	-173	-0-	385	1	1327	2	N	5	285
01	1891	#	1296	-0-	-595	-0-	310	1	986	2	N	-0-	285
02	2262	#	919	-0-	-1343	-0-	233	1	686	2	N	-0-	285
*03	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	390	1	2058	2	N	-0-	285
ALTE HUNDE (VI)										CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL													
JENNINGS RANCH D 386310													
WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	8597	PERF.	6356 - 8375
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALTE HUNDE (6500)		PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		BRUNI MINERAL TRUST		02059 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
						681711				TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6491 - 6497			
						WELL #:	4	RRCID ->	152608	COMPL. DATE	12/07/1994				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALTE HUNDE (6700)		EOG RESOURCES, INC.		BARROCITO, B. M.		02059 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
						253162				TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6686 - 6744			
						WELL #:	11	RRCID ->	247268	COMPL. DATE	06/28/2008				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		SMITH PRODUCTION INC.		FROST NATIONAL BANK -B-		02088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
						789662				TOTAL DEPTH	6838	PERF. 5130 - 6554			
						WELL #:	36	RRCID ->	212736	COMPL. DATE	04/15/2006				
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	Y	7	6	1	2
							8	9							
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-		58	1	652	2	Y	10	11	1	1
							11	9							

FROST NATIONAL BANK -B-						02088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
						789662				TOTAL DEPTH	7411	PERF. 5996 - 7116			
						WELL #:	38	RRCID ->	218845	COMPL. DATE	02/13/2006				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK -B-						02088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
						789662				TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5835 - 7380			
						WELL #:	37	RRCID ->	219363	COMPL. DATE	08/22/2006				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALVARADO (REQUENEZ)		CANTERA OPERATING, LLC		ALVARADO, DANIEL UNIT		02100 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
						129692				TOTAL DEPTH	7079	PERF. 3802 - 3850			
						WELL #:	1	RRCID ->	102758	COMPL. DATE	11/06/1993				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
10	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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

10		4796 X		4796	-0-	-0-	-0-	218	1	72	2	N	25	46
11	4440 X	4187	-0-	-253	-0-		4478	3	28	9				
12	4650 X	4628	-0-	-22	-0-		198	1	832	2	N	24	70	
01	4650 X	4381	-0-	-269	-0-		3131	3	26	9				
02	4495 X	3854	-0-	-641	-0-		222	1	142	2	N	33	103	
03	4805 X	4295	-0-	-510	-0-		4228	3	36	9				
							208	1	66	2	N	44	147	
							4059	3	48	9				
							195	1	40	2	N	51	198	
							3563	3	56	9				
							166	1	30	2	N	80	185 1	
							4011	3	88	9			93	

10		951 N		951	-0-	-0-	-0-	100	1	13	2	N	-0-	50
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-		838	3						
12	1085 N	889	-0-	-196	-0-		104	1	163	2	N	-0-	50	
01	961 N	892	-0-	-69	-0-		615	3						
02	841 N	826	-0-	-15	-0-		98	1	26	2	N	-0-	50	
03	899 N	892	-0-	-7	-0-		765	3						
							88	1	13	2	N	-0-	50	
							791	3						
							84	1	8	2	N	-0-	50	
							734	3						
							84	1	6	2	N	-0-	50	
							802	3						

10		558 N		116	-0-	-442	-0-	12	1	2	2	N	-0-	37
11	210 N	90	-0-	-120	-0-		102	3						
12	155 N	81	-0-	-74	-0-		11	1	17	2	N	-0-	37	
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		62	3						
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-		9	1	2	2	N	-0-	37	
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-		70	3						
							129	1	19	2	N	-0-	37	
							1166	3						
							35	1	3	2	N	-0-	37	
							304	3						
							24	1	2	2	N	-0-	37	
							229	3						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
FNB MISSION		WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	15	2	N	-0-			8
						908	3							
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	172	2	N	-0-			8
						647	3							
12	992 N	863	-0-	-129	-0-	42	1	27	2	N	-0-			8
						794	3							
01	961 N	859	-0-	-102	-0-	41	1	13	2	N	-0-			8
						805	3							
02	841 N	805	-0-	-36	-0-	41	1	9	2	N	-0-			8
						755	3							
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	7	2	N	-0-			8
						942	3							

HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988						
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-			1	2	N	-0-			19
						3	1							
						20	3							
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			19
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-			19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			19

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646						
10	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	136	1	45	2	N	2			17
						2793	3							
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							
03	3100 X	1164	-0-	-1936	-0-	46	1	8	2	N	-0-			17
						1110	3							

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968						
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							
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	103	1	8	2	N	-0-			30
						988	3							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692													
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 2		RRCID -> 139696		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	9	2	Y	2			24
							560	3	2	9					
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	82	2	Y	-0-			24
							309	3							
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	11	2	Y	-0-			24
							343	3							
01	372 N	329	-0-	-43	-0-	-0-	32	1	5	2	Y	-0-			24
							292	3							
02	435 N	372	-0-	-63	-0-	-0-	38	1	4	2	Y	-0-			24
							330	3							
03	403 N	331	-0-	-72	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	-0-			24
							298	3							

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

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

FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID -> 176931		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF. 8849	- 8970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	362	1	89	2	N	8	8	8		65
						5542	3		9						
11	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	362	1	1182	2	N	48	12	8		101
						4448	3		53						
12	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	331	1	180	2	N	36	15	8		122
						5369	3		40						
01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	373	1	90	2	N	72	165	1	7 8	22
						5554	3		79						
02	5858 X	5489	-0-	-369	-0-	327	1	58	2	N	17	8	8		31
						5085	3		19						
03	6262 X	5812	-0-	-450	-0-	354	1	42	2	N	63	9	8		85
						5347	3		69						

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID -> 177052		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 8440	- 9349			
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	17	2	N	10	6	8		33
						1050	3		11						
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	86	12	8		107
						944	3		95						
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	56	1	31	2	N	13	13	8		107
						910	3		14						
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	N	23	8	8		122
						992	3		25						
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	9	2	N	6	6	8		122
						801	3		7						
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	56	1	7	2	N	8	8	8		122
						853	3		9						

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID -> 178587		COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF. 8337	- 8538			
10	2046 N	1191	-0-	-855	-0-	124	1	17	2	N	15	68	1		29
						1033	3		17						
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								
*03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	166	1	12	2	N	-0-				29
						1588	3								

GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID -> 178994		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF. 8436	- 9575			
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						
*03	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	121	1	22	2	N	20				90
						2908	3		22						

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.// 129692												
GARCIA "B"			WELL #: 6		RRCID -> 179724			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	115 1	28 2	28 2	N	9	9	8		28
							1761 3	10 9							
11		1950 N	1798	-0-	-152	-0-	108 1	352 2	352 2	N	11	11	8		28
							1326 3	12 9							
12		1984 N	1803	-0-	-181	-0-	101 1	55 2	55 2	N	12	12	8		28
							1634 3	13 9							
01		1922 N	1844	-0-	-78	-0-	112 1	27 2	27 2	N	40	8	8		60
							1661 3	44 9							
02		1740 N	1668	-0-	-72	-0-	98 1	17 2	17 2	N	22	6	8		76
							1529 3	24 9							
03		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	106 1	13 2	13 2	N	8	8	8		76
							1601 3	9 9							

FNB MISSION			WELL #: 4		RRCID -> 180201			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563				
10		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	210 1	51 2	51 2	N	12	9	8		74
							3215 3	13 9							
11		2910 X	2885	-0-	-25	-0-	174 1	567 2	567 2	N	10	10	8		74
							2133 3	11 9							
12		3007 X	2413	-0-	-594	-0-	135 1	73 2	73 2	N	18	13	8		79
							2185 3	20 9							
01		3007 X	2676	-0-	-331	-0-	164 1	40 2	40 2	N	25	8	8		96
							2444 3	28 9							
02		2813 X	1286	-0-	-1527	-0-	74 1	13 2	13 2	N	43	3	8		136
							1152 3	47 9							
03		3007 X	1047	-0-	-1960	-0-	60 1	7 2	7 2	N	66	172	1		30
							907 3	73 9							

BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #: 3		RRCID -> 180445			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120				
10		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	451 1	148 2	148 2	N	20	80	1		37
							9259 3	22 9							
11		9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	469 1	1973 2	1973 2	N	88				125
							7421 3	97 9							
12		9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	470 1	300 2	300 2	N	20				145
							8958 3	22 9							
01		8432 X	3887	-0-	-4545	-0-	182 1	58 2	58 2	N	92	184	1		53
							3546 3	101 9							
02		9628 X	1598	-0-	-8030	-0-	80 1	17 2	17 2	N	28				81
							1470 3	31 9							
03		10292 X	1255	-0-	-9037	-0-	49 1	9 2	9 2	N	24	60	1		45
							1171 3	26 9							

GARCIA "B"			WELL #: 7		RRCID -> 181530			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643				
10		2046 N	1983	-0-	-63	-0-	119 1	29 2	29 2	N	9	9	8		104
							1825 3	10 9							
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	127 1	416 2	416 2	N	81	11	8		174
							1564 3	89 9							
12		2139 N	2053	-0-	-86	-0-	114 1	62 2	62 2	N	23	14	8		183
							1852 3	25 9							
01		1984 N	1456	-0-	-528	-0-	86 1	21 2	21 2	N	60	7	8		236
							1283 3	66 9							
02		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	143 1	25 2	25 2	N	36	27	8		245
							2221 3	40 9							
*03		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	143 1	17 2	17 2	N	26	10	8		261
							2168 3	29 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
FNB MISSION		WELL #: 5		RRCID -> 181695		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	15021 X	15021	-0-	-0-	-0-	687 1	226 2	14108 3		N	-0-					144
11	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	698 1	2934 2	11038 3	14 9	N	13	103 1				54
12	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	809 1	517 2	15405 3	88 9	N	80					134
01	14990 X	14990	-0-	-0-	-0-	716 1	227 2	13946 3	101 9	N	92	177 1				49
02	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	707 1	147 2	12926 3	11 9	N	10					59
*03	15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	607 1	111 2	14643 3		N	-0-					59

BENTSEN-WHITTINGTON GUI		WELL #: 4		RRCID -> 182355		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020							
10	11168 X	11168	-0-	-0-	-0-	509 1	167 2	10452 3	40 9	N	36	81 1				29
11	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	460 1	1936 2	7283 3	41 9	N	37					66
12	8184 X	6875	-0-	-1309	-0-	331 1	211 2	6305 3	28 9	N	25					91
01	8184 X	6982	-0-	-1202	-0-	334 1	106 2	6505 3	37 9	N	34					125
02	10875 X	6361	-0-	-4514	-0-	324 1	67 2	5931 3	39 9	N	35					160
03	11160 X	7645	-0-	-3515	-0-	300 1	55 2	7231 3	59 9	N	54	179 1				35

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096							
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	31 1	10 2	644 3		N	-0-					71
11	660 N	625	-0-	-35	-0-	30 1	125 2	470 3		N	-0-					71
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	30 1	19 2	562 3		N	-0-					71
01	3100 N	5172	-0-	2072	2072	249 1	79 2	4844 3		N	-0-					71
02	2900 N	3577	-0-	677	2749	183 1	38 2	3343 3	13 9	N	12					83
*03	3100 N	3591	-0-	491	3240	141 1	26 2	3405 3	19 9	N	17					100

GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	193 1	47 2	N	24	8 8	105
11	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2956 3	26 9	N	19	9 8	115
12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	173 1	565 2	N	18	14 8	119
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2126 3	21 9	N	47	7 8	159
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	164 1	90 2	N	19	7 8	171
*03	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2668 3	20 9	N	12	9 8	174
						168 1	41 2	N			
						2496 3	52 9	N			
						157 1	28 2	N			
						2432 3	21 9	N			
						183 1	22 2	N			
						2763 3	13 9	N			

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737		
10	1302 N	883	-0-	-419	-0-	40 1	13 2	N	-0-		70
11	840 N	594	-0-	-246	-0-	830 3	28 1	N	-0-		70
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	447 3	34 1	N	-0-		70
01	868 N	634	-0-	-234	-0-	30 1	22 2	N	-0-		70
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	644 3	30 1	N	-0-		70
03	713 N	589	-0-	-124	-0-	594 3	31 1	N	-0-		70
						31 1	6 2	N			
						565 3	4 2	N			
						23 1		N			
						562 3		N			

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294		
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
03	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		
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
03	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		
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	211 1	69 2	N	54	76 1	20
11	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4339 3	59 9	N	46		66
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	207 1	871 2	N	37		103
01	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	3278 3	51 9	N	56		159
02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	205 1	131 2	N	30	168 1	21
*03	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	3906 3	41 9	N	26		47
						224 1	71 2	N			
						4354 3	62 9	N			
						221 1	46 2	N			
						4048 3	33 9	N			
						195 1	36 2	N			
						4709 3	29 9	N			

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692										
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416				
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
10	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	201 1	49 2	N	21	9 8		45
						3076 3	23 9					
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	187 1	608 2	N	13	11 8		47
						2289 3	14 9					
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	174 1	95 2	N	21	13 8		55
						2833 3	23 9					
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	189 1	46 2	N	20	9 8		66
						2805 3	22 9					
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	167 1	29 2	N	17	8 8		75
						2589 3	19 9					
*03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	184 1	22 2	N	8	8 8		75
						2787 3	9 9					

FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468				
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	139 1	34 2	N	21	3 8		34
						2130 3	23 9					
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	68 1	222 2	N	28	5 8		57
						836 3	31 9					
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	123 1	67 2	N	34	13 8		78
						2001 3	37 9					
01	2325 N	1903	-0-	-422	-0-	117 1	28 2	N	13	6 8		85
						1744 3	14 9					
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	90 1	16 2	N	22	8 8		99
						1391 3	24 9					
03	2232 N	1905	-0-	-327	-0-	110 1	13 2	N	105	168 1	9 8	27
						1666 3	116 9					

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900				
10	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	48 1	16 2	N	8			52
						981 3	9 9					
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	65 1	273 2	N	14			66
						1028 3	15 9					
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	60 1	38 2	N	6			72
						1142 3	7 9					
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	64 1	20 2	N	-0-			72
						1241 3						
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67 1	14 2	N	-0-			72
						1222 3						
*03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	55 1	10 2	N	45			117
						1336 3	50 9					

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692											
VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	189314	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	8431 - 8746		
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				69
11	30 N	3	-0-	-27	-0-		1	2	2	3	-0-				69
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	-0-				69
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	-0-				69
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	-0-	2			71
							2	9							
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	-0-				71

VILLARREAL				WELL #:	4	RRCID ->	189694	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8518 - 8745		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

BENTSON-WHITTINGTON GU 1				WELL #:	7	RRCID ->	190481	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9656 - 9720		
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
03	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		
10	1240 N	54	-0-	-1186	-0-		3	1	1	2	-0-				93
							50	3							
11	510 N	254	-0-	-256	-0-		15	1	50	2	-0-				93
							189	3							
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-		22	1	12	2	-0-				93
							362	3							
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-		5	1	1	2	-0-				93
							72	3							
02	232 N	95	-0-	-137	-0-		6	1	1	2	-0-				93
							88	3							
03	403 N	83	-0-	-320	-0-		5	1	1	2	-0-				93
							77	3							

VILLAREAL				WELL #:	7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF.	8634 - 8928		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191380	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8442 - 8756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
*03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	147 1	18 2	N	9	9 8		32
							2228 3	10 9					

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	192175	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8654 - 8674	

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						
03		62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 3	N	-0-			37

OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		5	RRCID ->	192218	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7872 - 7897	

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

GARCIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192668	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8320 - 8344	

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-
03		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	

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					
*03		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	219 1	26 2	N	8	8 8		39
							3307 3	9 9					

ALVARADO (VICKSBURG) CANTERA OPERATING, LLC VILLARREAL		//CONT.// 02100 625 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 8982 - 9000						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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									
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					31
						382	3									

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

FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8222 - 8244						
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							
*03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	401	1	15	2	N	8	8	8			17
						1849	3	9	9							

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8534 - 8544						
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									
03	T. A.	318	-0-	318	1932	20	1	2	2	N	-0-					50
						296	3									

VILLARREAL		WELL #: 13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8595 - 8844						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7902 - 8808					
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
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

VILLAREAL		WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8811 - 9530		
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					
*03	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	443 1	53 2	N	86	191 1	10 8	54
						6693 3	95 9					

FERGUSON, D.		WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8242 - 10032	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8902 - 8922		
10	4216 X	2882	-0-	-1334	-0-	171 1	42 2	N	42		79	
						2623 3	46 9					
11	3930 X	2789	-0-	-1141	-0-	166 1	541 2	N	43	15 8	107	
						2035 3	47 9					
12	3875 X	2867	-0-	-1008	-0-	152 1	83 2	N	150	183 1	12 8	62
						2467 3	165 9					
01	3565 X	2558	-0-	-1007	-0-	158 1	38 2	N	17	10 8	69	
						2343 3	19 9					
02	2900 X	2305	-0-	-595	-0-	133 1	24 2	N	67	10 8	126	
						2074 3	74 9					
*03	2883 X	2331	-0-	-552	-0-	137 1	16 2	N	101	187 1	10 8	30
						2067 3	111 9					

VILLARREAL		WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264		PERF. 8738 - 10956	
10	186 N	6	-0-	-180	-0-	6 3		N	-0-		39
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	40 2	N	-0-		39
						150 3					
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	4 2	N	-0-		39
						117 3					
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	N	-0-		39
						89 3					
02	203 N	131	-0-	-72	-0-	8 1	1 2	N	-0-		39
						122 3					
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	4 1	1 2	N	-0-		39
						68 3					

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	193	1	47	2	N	40	10	8			124
						2964	3	44	9							
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	189	1	616	2	N	46	10	8			160
						2317	3	51	9							
12	3162 X	3160	-0-	-2	-0-	174	1	95	2	N	61	185	1	13	8	23
						2824	3	67	9							
01	3255 X	3162	-0-	-93	-0-	189	1	46	2	N	110	9	8			124
						2806	3	121	9							
02	3074 X	2908	-0-	-166	-0-	172	1	30	2	N	33	10	8			147
						2670	3	36	9							
03	3286 X	3268	-0-	-18	-0-	195	1	23	2	N	90	167	1	8	8	62
						2951	3	99	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

10	2325 N	2181	-0-	-144	-0-	100	1	33	2	N	-0-					17
						2048	3									
11	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	108	1	454	2	N	-0-					17
						1708	3									
12	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	108	1	69	2	N	-0-					17
						2053	3									
01	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	102	1	32	2	N	-0-					17
						1993	3									
02	2204 N	2016	-0-	-188	-0-	102	1	21	2	N	18					35
						1873	3	20	9							
03	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	88	1	16	2	N	-0-					35
						2113	3									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584

10	434 N	138	-0-	-296	-0-	8	1	2	2	N	-0-					62
						128	3									
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	12	1	40	2	N	-0-					62
						150	3									
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	N	-0-					62
						292	3									
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	54	2	8			114
						147	3	59	9							
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	101	189	1	8	8	18
						185	3	111	9							
03	310 N	192	-0-	-118	-0-	12	1	1	2	N	3	3	8			18
						176	3	3	9							

OXY USA INC. 630591
 FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 1 RRCID -> 155866 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7262 - 7282

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
GARCIA "B"				WELL #: 9		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	2077 N	2065	-0-	-12	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-			-0-

GARCIA "B"				WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240				
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-
03	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	174	1	1920	2	Y	-0-			-0-

GARCIA BA				WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA BB				WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293				
10	3565 X	2978	-0-	-587	-0-	93	1	2878	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
11	3450 X	2860	-0-	-590	-0-	90	1	2763	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
12	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	93	1	3767	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	93	1	3535	2	Y	5	7	1	-0-
						6	9							
02	3509 X	3305	-0-	-204	-0-	87	1	3212	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
03	3875 X	3153	-0-	-722	-0-	93	1	3054	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

GARCIA BB				WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294				
10	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	287	1	2054	2	Y	15	13	1	3
						17	9							
11	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	254	1	1419	2	Y	15	16	1	2
						17	9							
12	1643 N	903	-0-	-740	-0-	192	1	708	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	288	1	1796	2	Y	16	16	1	1
						18	9							
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	258	1	1756	2	Y	13	12	1	2
						14	9							
*03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	255	1	1789	2	Y	15	15	1	2
						17	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7985 -	8081			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF. 7104 -	7126			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9756 -	9834			
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
01	7726 X	7726	-0-	-0-	B	-0-	586	1	7089	2	N	46			80
02	7019 X	7019	-0-	-0-	B	-0-	542	1	6471	2	N	5			85
*03	7113 X	7113	-0-	-0-	B	-0-	580	1	6525	2	N	7			92

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	
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	
10	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	144 1	1300 3	N	21	1 8	159	
11	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	23 9	1038 3	N	-0-		159	
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	130 1	1222 3	N	2		161	
01	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	2 9	1236 3	N	2		163	
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	134 1	1087 3	N	4		167	
*03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	4 9	1248 3	N	-0-		167	

SCHROEDER, ALDA			WELL #: 1 A		RRCID -> 078905			COMPL. DATE 04/08/1978			TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A	
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	60 1	1713 3	N	7		70	
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	8 9	1628 3	N	9		79	
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	10 9	1687 3	N	55		134	
01	1767 N	1584	-0-	-183	-0-	55 1	1529 3	N	14		148	
02	1653 N	1601	-0-	-52	-0-	61 9	1548 3	N	10		158	
03	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	40 1	1704 3	N	18		176	

SCHROEDER, ALDA ET AL			WELL #: A 2		RRCID -> 084055			COMPL. DATE 08/17/1979			TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470	
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	
03	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	
10	4495 X	4162	-0-	-333	-0-	238 1	3921 3	N	3	2 8	97	
11	4350 X	4249	-0-	-101	-0-	3 9	3963 3	N	44	4 8	137	
12	4495 X	4250	-0-	-245	-0-	238 1	3932 3	N	65		202	
01	4340 X	4207	-0-	-133	-0-	48 9	3932 3	N	26		228	
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	72 9	3883 3	N	27	5 8	250	
03	4402 X	4134	-0-	-268	-0-	246 1	3856 3	N	30	182 1	94	

SCHROEDER, CHARLES			WELL #: 2		RRCID -> 188015			COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692			N	NO RPT	-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151		RRCID -> 069473		COMPL. DATE 11/27/1976		TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A			
LOPEZ, ALONZO		WELL #: 2288									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 065065		COMPL. DATE 04/07/1975		TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A			
MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 1274									
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-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	35 1	22 3	N	-0-	-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A			
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
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	46 1	428 3	N	-0-	17

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A			
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-
03	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			
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-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151 3		N	-0-	-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
COATES, GEORGE H.		WELL #:		3273	RRCID ->	138784	COMPL. DATE	06/02/1991	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9825 - 9889
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
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
03	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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF. 9932 - 9960
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-
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2016 - PLUGGED 03/28/16

OIL AND GAS DIVISION

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) MONTECRISTO EXPLORATION, INC. LOPEZ, ALONZO			02165 761 577151		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WELL #: 1288			RRCID -> 058047		COMPL. DATE 05/26/1973		TOTAL DEPTH 14252		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) CORTEX ENERGY, INC. ZERNEMANN			02241 162 179904		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
WELL #: R 1			RRCID -> 180789		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 5994		PERF. 4748 - 4761							
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62721			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) CLICK ENERGY COMPANY EARHART, MARTHA			02241 500 160556		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS							
WELL #: A 1			RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A							
10	155	N	49	-0-	-106			49	2	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-			27	2	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-			119	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S.			WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A					
10	434	N	292	-0-	-142			292	2	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-			172	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-			267	2	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A					
10	184	N	184	-0-	-0-			184	2	N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-			84	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-			158	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-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					
10	357	N	357	-0-	-0-			357	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-			213	2	N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-			362	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700)														
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS														
FREEBORN, SIDNEY ET AL //CONT.// 160556														
WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)														
NORGAS ENERGY 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS														
YAWN 612861														
WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660														

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545				N	NO RPT			25

AMARGOSA (2750 FRIO)														
CLICK ENERGY COMPANY 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS														
FREEBORN 160556														
WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808														

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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
STATE OF TEXAS-SLICK #4 531085														
WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150														

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-
*03		434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC														
STATE OF TEXAS SLICK #5 748244														
WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580														

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-
03	14B2	EXT	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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 L		RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244														
AL - SW BTLT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 162132		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085														
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
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
03	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								
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN, D.J.			02971 058 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
			WELL #:	4	RRCID ->	116943	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	9034 - 9042				
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) BLUEFIN RESOURCES LLC D. J. SULLIVAN "L" UNIT			02971 100 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
			WELL #:	1	RRCID ->	138769	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9776 - 9816				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A"			WELL #:		1	RRCID ->	163979	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11682 - 11745				
10	6727	X	6441	-0-	-286	-0-	921	1	4990	2	N	482				1924	
							530	9									
11	6270	X	6174	-0-	-96	-0-	842	1	4811	2	N	474				2398	
							521	9									
12	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	753	1	4865	2	N	489				2887	
							538	9									
01	6448	X	5983	-0-	-465	-0-	868	1	4583	2	N	484				3371	
							532	9									
*02	6032	X	5844	-0-	-188	-0-	701	1	4647	2	N	451	580	1	3162	7	80
							496	9									
03	6448	X	4251	-0-	-2197	-0-	539	1	3393	2	N	290	196	1			174
							319	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP			WELL #:		1ST	RRCID ->	166993	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11810 - 11840				
10	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1378	1	7461	2	N	35				484	
							39	9									
11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1302	1	7439	2	N	20				504	
							22	9									
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	1173	1	7578	2	N	62				566	
							68	9									
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	1380	1	7288	2	N	63				629	
							69	9									
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	502	1	6620	2	N	42	569	7		102	
							46	9									
*03	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	619	1	7222	2	N	110				212	
							121	9									

SULLIVAN DEEP "A"			WELL #:		2	RRCID ->	168028	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11660 - 11754			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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															
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	336	2	N	42			361
							46	9							
11	210	N	36	-0-	-174	-0-	5	1	31	2	N	-0-			361
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	264	2	N	22			383
							24	9							
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	30	1	159	2	N	15			398
							17	9							
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	N	27	161	7	264
							30	9							
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	32	1	204	2	N	10			274
							11	9							

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120															
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	872					N	NO RPT			36

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
03	0 W	1905	-0-	1905	3381	145	1	1697	2	N	57		130
						63	9						

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8 7	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

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	1174	-0-	-160	-0-	136	1	903	2	N	123	1061 7	262
						135	9						
03	1364 X	1178	-0-	-186	-0-	144	1	903	2	N	119	176 1	205
						131	9						

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

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						
03	744 N	718	-0-	-26	-0-	54	1	625	2	N	35		87
						39	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090				
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
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					
03		992 X	788	-0-	-204	-0-	62 1	720 2	N	5		35
							6 9					

SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290				
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606				
10		1674 N	1646	-0-	-28	-0-	246 1	1334 2	Y	60		169
							66 9					
11		1620 N	1552	-0-	-68	-0-	220 1	1260 2	Y	65		234
							72 9					
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	186 1	1199 2	Y	74		308
							81 9					
01		1643 N	1357	-0-	-286	-0-	204 1	1079 2	Y	67		375
							74 9					
02		1508 N	1420	-0-	-88	-0-	178 1	1180 2	Y	56	324 7	107
							62 9					
*03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	209 1	1318 2	Y	69	79 1	97
							76 9					

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886				
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
03		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				
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-	5 7	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	1116 X	439	-0-	-677	-0-	62 1	337 2	Y			36				134
11	1080 X	183	-0-	-897	-0-	40 9	150 2	Y			6				140
12	1116 X	1063	-0-	-53	-0-	26 1	875 2	Y			48				188
01	837 X	318	-0-	-519	-0-	7 9	49 2	Y			20				208
02	406 X	351	-0-	-55	-0-	135 1	264 2	Y			61	46 1	183 7		40
03	1054 X	722	-0-	-332	-0-	53 9	647 2	Y			18				58
						247 1									
						22 9									
						20 1									
						67 9									
						55 1									
						20 9									

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194						
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-	4 7			137
03	14B2 EXT	-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						
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-	11 7			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				145

SULLIVAN "H"		WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652						
10	1333 X	1281	-0-	-52	-0-	185 1	999 2	N			88				601
11	1290 X	1073	-0-	-217	-0-	97 9	857 2	N			60				661
12	1302 X	927	-0-	-375	-0-	150 1	723 2	N			84				745
01	1302 X	749	-0-	-553	-0-	66 9	625 2	N			5				750
02	1218 X	853	-0-	-365	-0-	112 1	626 2	N			40	670 7			120
03	1271 X	694	-0-	-577	-0-	92 9	576 2	N			12				132
						118 1									
						6 9									
						183 1									
						44 9									
						105 1									
						13 9									

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880						
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-	23 7			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-				22

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031											
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10259 - 10606			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	2742	-0-	-2466	-0-	422	1	2287	2	N	30		307
11	5040 X	2287	-0-	-2753	-0-	338	1	1935	2	N	13		320
12	5208 X	1443	-0-	-3765	-0-	189	1	1218	2	N	33		353
01	2728 X	130	-0-	-2598	-0-	20	1	108	2	N	2		355
02	2552 X	1684	-0-	-868	-0-	368	1	1261	2	N	50	166 7	239
03	2728 X	758	-0-	-1970	-0-	115	1	637	2	N	5	192 1	52

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 245716		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14185		PERF.11486 - 14052			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

SULLIVAN DEEP A		WELL #: 6		RRCID -> 245798		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13948		PERF.13156 - 13512			
10	2201 X	2132	-0-	-69	-0-	307	1	1663	2	N	147		588
11	2130 X	2010	-0-	-120	-0-	162	1	1584	2	N	135		723
12	2201 X	2098	-0-	-103	-0-	277	1	1650	2	N	175		898
01	2201 X	1927	-0-	-274	-0-	149	1	1484	2	N	147		1045
02	2059 X	1800	-0-	-259	-0-	255	1	1471	2	N	97	883 7	259
03	2139 X	2054	-0-	-85	-0-	193	1	1624	2	N	156	186 1	229

PEREZ-ALANIZ DEEP GU		WELL #: A 2ST		RRCID -> 259637		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 12854		PERF.12170 - 12185			
10	15376 X	14938	-0-	-438	-0-	2170	1	11752	2	N	924		2147
11	14880 X	14033	-0-	-847	-0-	1016	1	11128	2	N	871		3018
12	15376 X	14345	-0-	-1031	-0-	1947	1	11602	2	N	861		3879
01	14942 X	13400	-0-	-1542	-0-	958	1	10475	2	N	855		4734
02	0 W	11665	-0-	11665	11665	1796	1	10002	2	N	822	779 1 4470 7	307
03	0 W	12533	-0-	12533	24198	947	1	10689	2	N	844	946 1	205

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260170		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 13985		PERF.13740 - 13766			
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

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
10	5053 X	4576	-0-	-477	-0-	622 1 584 9	3370 2	N	531		1036
11	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	569 1 542 9	3249 2	N	493		1529
12	4805 X	4365	-0-	-440	-0-	504 1 607 9	3254 2	N	552		2081
01	4805 X	4202	-0-	-603	-0-	577 1 579 9	3046 2	N	526		2607
*02	4495 X	4029	-0-	-466	-0-	459 1 529 9	3041 2	N	481	386 1 2447 7	255
03	4588 X	4288	-0-	-300	-0-	513 1 546 9	3229 2	N	496	390 1	361

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11654 - 11668

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
*03	243 X	243	-0-	-0-	-0-	30 1 25 9	188 2	N	23		160

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	191	-0-	191	191	26 1	165 2	Y	-0-		30

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

10	3286 X	2796	-0-	-490	-0-	420 1 99 9	2277 2	Y	90		361
11	3000 X	2920	-0-	-80	-0-	418 1 116 9	2386 2	Y	105		466
12	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	386 1 133 9	2495 2	Y	121		587
01	2945 X	2852	-0-	-93	-0-	437 1 108 9	2307 2	Y	98		685
02	2813 X	2684	-0-	-129	-0-	340 1 89 9	2255 2	Y	81	612 7	154
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	405 1 110 9	2549 2	Y	100	114 1	140

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031									
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #:		2	RRCID ->	270145	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	12755	PERF.	12440 - 12460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	121	-0-	-685	-0-	16	1	88	2	Y	15		240
11	570 N	554	-0-	-16	-0-	17	9	380	2	Y	98		338
12	527 N	366	-0-	-161	-0-	66	1	276	2	Y	43		381
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	108	9	458	2	Y	130		511
*02	522 N	502	-0-	-20	-0-	43	1	399	2	Y	66	124 1	344 7
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	47	9	320	2	Y	64		173
						87	1						
						143	9						
						30	1						
						73	9						
						27	1						
						70	9						

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	270500	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	12412 - 12427	
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
12	1147 N	764	-0-	-383	-0-	22	9	655	2	N	7		102
01	868 N	692	-0-	-176	-0-	101	1	577	2	N	5		107
*02	783 N	687	-0-	-96	-0-	8	9	548	2	N	88		195
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	109	1	628	2	N	-0-	155 1	40
						6	9						
						42	1						
						97	9						
						54	1						

PEREZ-ALANIZ DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	272696	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12689	PERF.	12124 - 12154	
10	29016 X	21969	-0-	-7047	-0-	3375	1	18277	2	Y	288		1515
11	28080 X	18854	-0-	-9226	-0-	317	9	15807	2	Y	255		1770
12	29016 X	18553	-0-	-10463	-0-	2766	1	15803	2	Y	275		2045
01	23715 X	17457	-0-	-6258	-0-	281	9	14421	2	Y	278		2323
02	0 W	14164	-0-	14164	14164	2447	1	12928	2	Y	232	200 1	2182 7
03	0 W	11837	-0-	11837	26001	303	9	10763	2	Y	138	196 1	115
						2730	1						
						306	9						
						981	1						
						255	9						
						922	1						
						152	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
RUPP		WELL #: 7		RRCID -> 194495		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
03	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

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 #	74	-0-	-187	-0-	5	1	69	2	N	-0-	82
03	124 #	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-	82

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

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		175
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			175		175
01	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			175		175
02	6844 #	NO RPT	-0-	-6844	-0-			Y	NO RPT			175		175
03	7316 #	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			175		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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			113
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	104 5		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			56

KALER ENERGY CORP. 450261
 BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

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

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

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

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

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
03	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

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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARNOLD-DAVID (L-20)		03776 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH CHILTIPIIN		WELL #: 600		RRCID -> 270163		COMPL. DATE 03/23/2013			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	134	1	1770	3	N	-0-	-0-
						19	4				4 1	-0-
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-
03	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	-0-

ARNOLD-DAVID (9400)		03776 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH CHILTIPIIN		WELL #: 109		RRCID -> 239190		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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			
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-		-0-				N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-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			
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-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	-0-

CHAPMAN		WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658			
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
03	11129 X	9660	-0-	-1469	-0-	9609	3	51	9	Y	46	49 1 8

CHAPMAN		WELL #: 2045		RRCID -> 210014		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858			
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-
03	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								
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
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-
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
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	497	-0-	-460	-0-	497	3		Y	-0-					-0-
03	992	N	476	-0-	-516	-0-	476	3		Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494								
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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4093	3	79	9	Y	72	101	1		107
*03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4676	3	108	9	Y	98	109	1		96

MUCHER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 214043		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MUCHER, J.		WELL #: 3		RRCID -> 214042		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908								
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	4508	-0-	-2655	-0-	4436	3	72	9	Y	65	94	1		97
03	6138	X	4649	-0-	-1489	-0-	4577	3	72	9	Y	65	87	1		75

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)		//CONT.//		03903 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUDNALL, J.S.		WELL #:		4	RRCID ->	225049	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	11302 - 13148	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	2814	-0-	-1072	-0-	2712 3	102 9	Y	93	72 1		108
03		3596 X	2938	-0-	-658	-0-	2830 3	108 9	Y	98	140 1		66

HUDNALL, J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	228709	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11758 - 12522	
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	10246	-0-	-2282	-0-	10062 3	184 9	Y	167	124 1		184
03		10850 X	10717	-0-	-133	-0-	10529 3	188 9	Y	171	244 1		111

ARROYO COLORADO (F-9)				03922 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
MODERN EXPLORATION, INC.				573226									
ARMENDALIZ		WELL #:		1	RRCID ->	177652	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3771 - 3773	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4)				03926 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY			
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602									
PINNELL, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	261199	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3489 - 3492	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)				03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC				606618									
3 M		WELL #:		1 T	RRCID ->	186626	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3998 - 4010	
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
*03		871 X	871	-0-	-0-	-0-	851 2	20 9	N	18			82

ZAMORA		WELL #:		1	RRCID ->	208480	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4063 - 4071	
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
03		1116 X	1045	-0-	-71	-0-	1045 2		N	-0-			175

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.// 03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.// 606618										
MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000			
M	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
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
03	1457 X	1299	-0-	-158	-0-	1299	2		N	-0-		189

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916			
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
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2		N	-0-		49

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181			
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
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1460	2	9 9	N	8		50

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC		606618										
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892			
10	4619 X	2407	-0-	-2212	-0-	2407	2		N	-0-		136
11	4320 X	1781	-0-	-2539	-0-	1781	2		N	-0-		136
12	4309 X	2546	-0-	-1763	-0-	2545	2	1 9	N	1		137
01	4278 X	2570	-0-	-1708	-0-	2562	2	8 9	N	7		144
02	2320 X	1863	-0-	-457	-0-	1862	2	1 9	N	1		145
*03	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6311	2	61 9	N	55		200

MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002			TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847			
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		74
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		74
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		74
01	682 X	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-		74
02	638 X	633	-0-	-5	-0-	633	2		N	-0-		74
03	713 X	659	-0-	-54	-0-	659	2		N	-0-		74

MARGO "A"		WELL #: 6AT		RRCID -> 198716		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848			
10	961 X	97	-0-	-864	-0-	97	2		N	-0-		144
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-		144
12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		144
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		144
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-				N	-0-		144
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		144

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618									
MARGO "A"		WELL #:		5AT	RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		341 X	312	-0-	-29	-0-	262 2	50 9	N	45			149
11		330 X	300	-0-	-30	-0-	253 2	47 9	N	43			192
12		341 X	154	-0-	-187	-0-	133 2	21 9	N	19	182 1		29
01		341 X	135	-0-	-206	-0-	126 2	9 9	N	8			37
02		290 X	20	-0-	-270	-0-	20 2		N	-0-			37
03		310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			37

MARGO		WELL #:		3T	RRCID ->	205751	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2902 - 2960	
10		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			152
11		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			152
12		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			152
01		155 X	150	-0-	-5	-0-	150 2		N	-0-			152
02		0	19	-0-	19	-0-	19 2		N	-0-			152
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	19		N	-0-			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	
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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				42
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				42

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		03945 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533		
10		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	174 1	2296 2	N	32	180 1			67
							35 9							
11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	139 1	2483 2	N	86				153
							95 9							
12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	184 1	3308 2	N	101	174 1			80
							111 9							
01		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	285 1	5038 2	N	146				226
							161 9							
02		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	308 1	3001 2	N	116	176 1			166
							128 9							
*03		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	569 1	4008 2	N	187	181 1			172
							206 9							

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954												
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	279 1	2341 2	N	1		169	
11	2640 X	1959	-0-	-681	-0-	270 1	1689 2	N	-0-		169	
12	2728 X	2429	-0-	-299	-0-	279 1	2143 2	N	6	157 1	18	
01	2728 X	2399	-0-	-329	-0-	279 1	2089 2	N	28		46	
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	261 1	2175 2	N	34		80	
03	2635 X	2384	-0-	-251	-0-	279 1	2072 2	N	30		110	

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

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362												
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	
03	4247 X	3909	-0-	-338	-0-	3832 2	77 9	N	70		163	

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595												
10	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	248 1	2625 2	N	36		119	
11	2850 X	2806	-0-	-44	-0-	240 1	2530 2	N	33		152	
12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	248 1	2598 2	N	11		163	
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	
03	2914 X	2785	-0-	-129	-0-	248 1	2535 2	N	2		169	

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
BLOCK-GUERRA		WELL #:		2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5247 - 5459	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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						
03	5890 X	763	-0-	-5127	-0-	95	1	668	2	N	-0-	147	

GUERRA		WELL #:		1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5296 - 5318	
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	107	1	1417	2	N	-0-	-0-	
						99	1	1763	2	N	-0-	-0-	
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	95	1	1700	2	N	-0-	-0-	
						65	1	1149	2	N	-0-	-0-	
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	159	1	1551	2	N	-0-	-0-	
						201	1	1416	2	N	-0-	-0-	
01	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	159	1	1551	2	N	-0-	-0-	
						201	1	1416	2	N	-0-	-0-	
02	1798 N	1710	-0-	-88	-0-	201	1	1416	2	N	-0-	-0-	
						201	1	1416	2	N	-0-	-0-	
03	1798 N	1617	-0-	-181	-0-	201	1	1416	2	N	-0-	-0-	

WOOD/GUERRA		WELL #:		1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5303 - 5450	
10	620 N	313	-0-	-307	-0-	22	1	291	2	N	-0-	-0-	
						26	1	466	2	N	-0-	-0-	
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	37	1	667	2	N	-0-	-0-	
						31	1	547	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	704	-0-	-71	-0-	62	1	608	2	N	-0-	-0-	
						191	1	1348	2	N	-0-	-0-	
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	191	1	1348	2	N	-0-	-0-	
						191	1	1348	2	N	-0-	-0-	
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	191	1	1348	2	N	-0-	-0-	
						191	1	1348	2	N	-0-	-0-	
*03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	191	1	1348	2	N	-0-	-0-	

GUERRA		WELL #:		2		RRCID -> 151443		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5129 - 5418	
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	
						81	1	1450	2	N	9	70	
12	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	10	9						
						37	1	659	2	N	5	75	
01	1953 X	702	-0-	-1251	-0-	6	9						
						97	1	947	2	N	1	76	
02	1827 X	1045	-0-	-782	-0-	1	9						
						266	1	1875	2	N	-0-	76	
*03	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	266	1	1875	2	N	-0-	76	

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2		RRCID -> 153063		COMPL. DATE 01/18/1995		TOTAL DEPTH 6017		PERF. 5284 - 5369	
10	7037 X	6593	-0-	-444	-0-	6561	1	32	9	N	29	105	
						6192	1	20	9	N	18	123	
11	6810 X	6212	-0-	-598	-0-	6083	1	19	9	N	17	140	
						6156	1	19	9	N	17	157	
12	6944 X	6102	-0-	-842	-0-	5921	1	37	9	N	34	191	
						6312	1	18	9	N	16	32	
01	6944 X	6175	-0-	-769	-0-	6312	1	18	9	N	16	32	
						6312	1	18	9	N	16	32	
02	6496 X	5958	-0-	-538	-0-	6312	1	18	9	N	16	32	
						6312	1	18	9	N	16	32	
03	6603 X	6330	-0-	-273	-0-	6312	1	18	9	N	16	32	
						6312	1	18	9	N	16	32	

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954												
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
10	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-		583	1	1282	2	N	44
							65	9				
11	1560 X	1211	-0-	-349	-0-		259	1	913	2	N	79
							39	9				
12	1612 X	1436	-0-	-176	-0-		180	1	1216	2	N	115
							40	9				
01	1922 X	1143	-0-	-779	-0-		152	1	940	2	N	161
							51	9				
02	1798 X	1227	-0-	-571	-0-		156	1	1006	2	N	220
							65	9				
03	1922 X	1031	-0-	-891	-0-		125	1	895	2	N	230
							11	9				

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697												
10	7223 X	1024	-0-	-6199	-0-		320	1	704	2	N	42
11	6990 X	3295	-0-	-3695	-0-		728	1	2565	2	N	44
							2	9				
12	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-		981	1	6631	2	N	77
							36	9				
01	6231 X	6035	-0-	-196	-0-		834	1	5162	2	N	112
							39	9				
02	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-		865	1	5569	2	N	199
							96	9				
*03	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-		924	1	6626	2	N	67
							37	9				

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500												
10	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-		260	1	3440	2	N	57
							88	9				
11	6060 X	3821	-0-	-2239	-0-		202	1	3605	2	N	70
							14	9				
12	6262 X	2696	-0-	-3566	-0-		142	1	2554	2	N	70
01	6262 X	2668	-0-	-3594	-0-		143	1	2525	2	N	70
02	3683 X	2946	-0-	-737	-0-		275	1	2670	2	N	71
							1	9				
03	3937 X	2932	-0-	-1005	-0-		363	1	2559	2	N	80
							10	9				

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562												
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	85
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	85
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	85
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	85
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006												
10	15717 X	13054	-0-	-2663	-0-		12756	2	298	9	N	177
11	15000 X	12565	-0-	-2435	-0-		12299	2	266	9	N	240
12	14880 X	12298	-0-	-2582	-0-		11982	2	316	9	N	167
01	14012 X	12260	-0-	-1752	-0-		11941	2	319	9	N	97
02	12731 X	11502	-0-	-1229	-0-		11187	2	315	9	N	206
*03	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-		13719	2	330	9	N	145

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
BLOCK-GUERRA		WELL #:		3		RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5240 - 5414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
							20 9						
01		1426 N	1118	-0-	-308	-0-	195 1	923 2	N	-0-			-0-
*02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	429 1	740 2	N	-0-			-0-
*03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	426 1	775 2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5184 - 5310	
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
							78 9						
01		4557 X	4213	-0-	-344	-0-	735 1	3478 2	N	-0-			36
*02		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	1570 1	2704 2	N	-0-			36
03		4433 X	4389	-0-	-44	-0-	1557 1	2832 2	N	-0-			36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5242 - 5378	
10		1271 X	1141	-0-	-130	-0-	179 1	962 2	N	-0-			-0-
11		1200 X	1179	-0-	-21	-0-	201 1	978 2	N	-0-			-0-
12		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	186 1	1012 2	N	20	20 1		-0-
							22 9						
01		1209 X	1148	-0-	-61	-0-	200 1	948 2	N	-0-			-0-
02		1131 X	1124	-0-	-7	-0-	413 1	711 2	N	-0-			-0-
03		1209 X	1167	-0-	-42	-0-	414 1	753 2	N	-0-			-0-

WOOD "A"		WELL #:		1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 16129		PERF. 5396 - 5456	
10		6076 X	5718	-0-	-358	-0-	631 1	5087 2	N	-0-			248
11		6000 X	5948	-0-	-52	-0-	572 1	5376 2	N	-0-			248
12		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	744 1	5366 2	N	107	107 1		248
							118 9						
01		6200 X	5640	-0-	-560	-0-	771 1	4869 2	N	-0-			248
02		5713 X	5567	-0-	-146	-0-	1652 1	3915 2	N	-0-			248
03		6231 X	5716	-0-	-515	-0-	1740 1	3976 2	N	-0-			248

WOOD "A"		WELL #:		2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5392 - 5501	
10		2170 X	1975	-0-	-195	-0-	218 1	1757 2	N	-0-			147
11		2010 X	1996	-0-	-14	-0-	192 1	1804 2	N	-0-			147
12		2077 X	2035	-0-	-42	-0-	243 1	1753 2	N	35	35 1		147
							39 9						
01		2077 X	1977	-0-	-100	-0-	270 1	1707 2	N	-0-			147
02		1943 X	1844	-0-	-99	-0-	547 1	1297 2	N	-0-			147
03		2077 X	1920	-0-	-157	-0-	584 1	1336 2	N	-0-			147

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578										
WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-	98	1	790	2	N	-0-	57
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	87	1	822	2	N	-0-	57
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-	106	1	764	2	N	15	57
01	899 X	865	-0-	-34	-0-	17	9					
02	841 X	794	-0-	-47	-0-	118	1	747	2	N	-0-	57
03	930 X	766	-0-	-164	-0-	236	1	558	2	N	-0-	57
						233	1	533	2	N	-0-	57
WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430			
10	1240 N	472	-0-	-768	-0-	52	1	420	2	N	-0-	-0-
11	780 N	622	-0-	-158	-0-	60	1	562	2	N	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	2	-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	2	9					
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	492	2	N	-0-	-0-
*03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	184	1	436	2	N	-0-	-0-
						182	1	415	2	N	-0-	-0-
WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496			
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-	50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430			
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	77
01	248 X	52	-0-	-196	-0-	57	9					
02	232 X	48	-0-	-184	-0-	7	1	45	2	N	-0-	77
03	248 X	27	-0-	-221	-0-	14	1	34	2	N	-0-	77
						8	1	19	2	N	-0-	77
WOOD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373			
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	70
01	1178 X	1107	-0-	-71	-0-	21	9					
*02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	151	1	956	2	N	-0-	70
*03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	430	1	1020	2	N	-0-	70
						436	1	997	2	N	-0-	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			
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	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-
03	14B2 EXT	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
*03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	118 1	258 2	N	-0-	162

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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9550 - 9627

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-
*03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-						-0-

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

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-
03	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 #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						5

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010

LINN OPERATING, INC. 501545
 B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

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
03	3441 X	2904	-0-	-537	-0-	913	1	1991	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

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
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	-0-	722	2	3622	2	N	-0-					-0-
*03	1171 N	449	-0-	-722	-0-	449	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

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
03	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

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

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

10	33604 X	29552	-0-	-4052	-0-	748	1	28764	2	Y	36					132
						40	9									
11	32520 X	25198	-0-	-7322	-0-	724	1	24444	2	Y	27					159
						30	9									
12	33356 X	21939	-0-	-11417	-0-	748	1	21174	2	Y	15	98	1			76
						17	9									
01	31744 X	22181	-0-	-9563	-0-	748	1	21433	2	Y	-0-					76
*02	27637 X	21656	-0-	-5981	-0-	700	1	20898	2	Y	53					129
						58	9									
03	29543 X	16448	-0-	-13095	-0-	748	1	15614	2	Y	78	155	1			52
						86	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

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
*03	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(L)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	243
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	243
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	243
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	243
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005											

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
JARAL		WELL #:	1	RRCID ->	174343	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10957	
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	828	1	1758	2	Y	-0-
11	3000	N	3844	-0-	-0-	844	1040	1	2804	2	Y	-0-
12	2906	N	2062	-0-	-0-	-844	584	1	1478	2	Y	-0-
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	726	1	1683	2	Y	-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1020	1	2536	2	Y	-0-
*03	3100	N	4951	-0-	-0-	1851	1851	1	3756	2	Y	-0-

JARAL		WELL #:		5		RRCID ->		208783		COMPL. DATE		03/19/2005		TOTAL DEPTH		11760		PERF.		10722 - 11574	
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-								
*03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	466	1	1465	2	Y	-0-	-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
B.M.T.		4										
		WELL #:		RRCID ->	080431	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9847 - 10227	
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			Y	-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-
01	1953	X	1460	-0-	-493	-0-	1460	3			Y	-0-
02	1827	X	1002	-0-	-825	-0-	1002	3			Y	-0-
*03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-

B.M.T.		WELL #:		5		RRCID ->		087687		COMPL. DATE		03/06/2002		TOTAL DEPTH		10970		PERF.		9393 - 9405	
10	429	N	35	-0-	-394	-0-	35	2			Y	-0-	-0-								
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	2			Y	-0-	-0-								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-								

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF.10534 - 11068	
M	O	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
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2	Y	-0-		-0-
11		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	Y	-0-		-0-
12		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2	Y	-0-		-0-
01		3069 X	2852	-0-	-217	-0-	2852 3	Y	-0-		-0-
02		2871 X	2647	-0-	-224	-0-	2647 3	Y	-0-		-0-
03		3069 X	2733	-0-	-336	-0-	2733 3	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246	
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	N	44	43 1	16
							48 9				
*02		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	101 1	N	1		17
							1 9				
*03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	78 1	N	1	1 1	17
							1 9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11086 - 11110	
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	Y	-0-		-0-
*02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808		PERF.10363 - 10447	
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	Y	-0-		-0-
02		986 X	582	-0-	-404	-0-	24 1	Y	-0-		-0-
03		1333 X	562	-0-	-771	-0-	23 1	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9628 - 9800	
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	Y	-0-		-0-
*02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	87 1	Y	-0-		-0-
03		2697 N	2298	-0-	-399	-0-	93 1	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633		PERF.11367 - 11387	
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	Y	-0-		-0-
*02		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	145 1	Y	-0-		-0-
*03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	132 1	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	099566	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	9794 - 9806	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	69 1	1618 3		Y	-0-			-0-
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	40 1	949 3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		11	RRCID ->	100062	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	9590 - 10070
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	3 9		Y	3	2 1	1
*02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			Y	-0-	1 1	-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	104104	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9765 - 10922
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	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512 3			Y	-0-	9 1	-0-
*03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6205 3	1 9		Y	1	1 1	-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		1	RRCID ->	105413	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	10665 - 10869
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
03	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
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	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 3			Y	-0-	2 1	-0-
03	2201 N	1502	-0-	-699	-0-	1502 3			Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		16	RRCID ->	107858	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9967 - 10338
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	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3			Y	-0-		-0-
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3			Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		17	RRCID ->	111701	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9472 - 9700
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	2282 N	2215	-0-	-67	-0-	2215 3			Y	-0-	4 1	-0-
*03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3			Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113875		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168			
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	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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		
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	1	-0-	-371	-0-	1	3	Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366		
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
						76	9			17
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	N	147	93
						162	9			71
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	N	167	123
						184	9			1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154		
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
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	14
*03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	66	1	N	7	7
						8	9			

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146		
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
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	50
*03	837 N	459	-0-	-378	-0-	16	1	N	55	51
						61	9			1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
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	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

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	2156	-0-	-1759	-0-	90 1	2066 3	N	-0-			4
03	4123 X	4033	-0-	-90	-0-	164 1	3869 3	N	-0-			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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	411 N	411	-0-	-0-	-0-	365 3	46 9	Y	42	35 1		9
03	620 N	389	-0-	-231	-0-	333 3	56 9	Y	51	35 1		25

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

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	993	-0-	-1269	-0-	41 1	952 3	N	-0-			-0-
03	2418 X	2362	-0-	-56	-0-	92 1	2169 3	N	92	84 1		8
						101 9						

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10012 - 11141

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	2427	-0-	-415	-0-	2427 3		Y	-0-	2 1		-0-
*03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34	RRCID ->	130782	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9957 - 10004
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	
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10483 - 10516
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	N	125 3		-0-
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	N	142 3		-0-
*03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	N	153 3		-0-

BMT		WELL #:		27	RRCID ->	131962	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10104 - 10901
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		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	Y	-0-		-0-
03		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3	Y	-0-		-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID ->	133789	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9840 - 10044
10		3100 N	1103	-0-	-1997	-0-	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	Y	463 3		4
*02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	201 3		4
03		620 N	487	-0-	-133	-0-	20	1	Y	467 3		4

SALDIVAR, R. T.		WELL #:		10	RRCID ->	135381	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9846 - 9970
10		3100 N	5101	-0-	2001	-0-	3175	5101	2	Y	-0-	1
11		3000 N	4930	-0-	1930	-0-	5105	4930	2	Y	-0-	1
12		3100 N	4812	-0-	1712	-0-	6817	4812	2	Y	-0-	1
01		11232 X	4415	-0-	-6817	-0-	188	1	Y	4193 3		32
							34	9				
*02		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	3914 3		32
*03		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	4049 3		32

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	135978	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	9410 - 11492
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	Y	4930 3		-0-
*02		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	174	1	Y	4054 3		-0-
*03		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	3911 3		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

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

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
03	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

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	9										
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-						17
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					Y	-0-						17
03	372 N	265	-0-	-107	-0-	25	1	232	2	Y	7						24
						8	9										

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

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	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-						-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-						-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

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	9										
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-						15
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-						15
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	71	2	Y	8						23
						9	9										

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

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	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-						-0-
*03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-						-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378			
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	AMT	CODE	BALANCE
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	2138	-0-	-1023	-0-	88	1	2050	3	Y	-0-	-0-	
03	3503 X	2321	-0-	-1182	-0-	94	1	2227	3	Y	-0-	-0-	

B. M. T		WELL #:		32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480		
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	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-	-0-
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816		
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-	-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	254	-0-	-304	-0-	11	1	243	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307		
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-	-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	182	-0-	-398	-0-	46	1	136	2	N	-0-	-0-
03	341 N	246	-0-	-95	-0-	28	1	218	2	N	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158		
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	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-	-0-
*03	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #:		25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9260 - 10968
M	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
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	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3979 3	89 9	Y	81	71 1		18
*03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3896 3	189 9	Y	172	113 1		77

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10035 - 10050
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		7
*02	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	6246 3		Y	-0-	7 1		-0-
*03	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5652 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		35	RRCID ->	145754	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9977 - 11642
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-
03	14B2 EXT	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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
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	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15 1	328 3	N	-0-			-0-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 3	N	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	147426	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10168 - 11472
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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
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		2
*02	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		Y	-0-	2 1		-0-
*03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	1		-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	297	-0-	-261	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373								
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	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826								
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	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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								
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	593	-0-	-248	-0-	150	1	443	2	Y	-0-					3
03	651 N	372	-0-	-279	-0-	42	1	330	2	Y	-0-					3

B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295								
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	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2773	3	17	9	Y	15	18	1			1
*03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2509	3	40	9	Y	36	24	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		44	RRCID ->	150544	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	9766 - 10572	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	5334	-0-	-988	-0-	5334 3		Y	-0-	6 1		-0-
03		6634 X	5670	-0-	-964	-0-	5669 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152	
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		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		Y	-0-			-0-
03		1426 N	1120	-0-	-306	-0-	1120 3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		42	RRCID ->	150728	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	9824 - 9836	
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		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3		Y	-0-	3 1		-0-
*03		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		Y	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	151195	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	9886 - 10884	
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		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	74 1	1721 3	Y	-0-			-0-
*03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	73 1	1729 3	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	151681	COMPL. DATE	05/07/1995	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9864 - 9874	
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		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		Y	-0-			-0-
03		1984 N	1581	-0-	-403	-0-	1581 3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		45	RRCID ->	152453	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9944 - 10962	
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		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		Y	-0-	4 1		-0-
*03		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3579 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

B.M.T.		WELL #:		46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10630 - 10664	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3				Y	-0-			-0-
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3				Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970			
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	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3				Y	-0-			-0-
*03	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5399	3	1	9		Y	1	1	1	-0-

B.M.T.		WELL #:		53	RRCID ->	161653	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9602 - 11046			
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	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2755	3	4	9		Y	4	3	1	1
*03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2899	3	20	9		Y	18	11	1	8

B.M.T.		WELL #:		54	RRCID ->	161692	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9682 - 10218			
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	3929	-0-	-44	-0-	3929	3				Y	-0-			-0-
03	4712 X	3800	-0-	-912	-0-	3799	3	1	9		Y	1	1	1	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		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		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	3			Y	-0-					-0-
*03		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

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		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
03		1612 N	1490	-0-	-122	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03		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

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		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
*03		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

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-
03		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

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		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	107	1	2473	3	N	193					193
							212	9									
03		2077 N	1682	-0-	-395	-0-	68	1	1614	3	N	-0-	179	1			14

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824								
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	8602	-0-	-1635	-0-	8602	3			Y	-0-					-0-
03	10943 X	8205	-0-	-2738	-0-	8205	3			Y	-0-					-0-

B. M. T.		WELL #: 58		RRCID -> 166762		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10145 - 10175								
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	3322	-0-	-129	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3129	-0-	-932	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 55		RRCID -> 167337		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11693 PERF. 11510 - 11528								
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	1707	3	N	-0-					-0-
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	N	-0-					-0-
*03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	38	1	904	3	N	-0-					-0-

B. M. T.		WELL #: 59		RRCID -> 167393		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733								
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		3	9	Y	3	2	1		1
*02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2692	3		18	9	Y	16	14	1		3
*03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2750	3		31	9	Y	28	19	1		12

B. M. T.		WELL #: 60		RRCID -> 167800		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168								
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	1941	-0-	-582	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
03	2697 X	1544	-0-	-1153	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9672 X	8748	-0-	-924	-0-	8742 2	6 9	N	5			58
11		9360 X	9274	-0-	-86	-0-	9274 2		N	-0-			58
12		9672 X	6903	-0-	-2769	-0-	6903 2		N	-0-			58
01		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	442 1	9736 3	N	364	310 1		112
							400 9						
02		8903 X	6699	-0-	-2204	-0-	279 1	6417 3	N	3	72 1		43
							3 9						
*03		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	393 1	9265 3	N	-0-			43

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266	
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	2254	-0-	-1806	-0-	2254 3		Y	-0-			-0-
*03		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228 - 10458	
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		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		Y	-0-			-0-
03		961 N	874	-0-	-87	-0-	874 3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10134 - 10160	
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	3316	-0-	-338	-0-	3280 3	36 9	Y	33	28 1		7
03		3906 X	3570	-0-	-336	-0-	3498 3	72 9	Y	65	43 1		29

B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10234 - 10258	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03		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	
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	3312	-0-	-400	-0-	3312 3		Y	-0-			-0-
03		3937 X	3920	-0-	-17	-0-	3920 3		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	9709 - 11043
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	
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		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335 3		Y	-0-		-0-
03		3534 X	3315	-0-	-219	-0-	3315 3		Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218 - 10242
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		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	108 1	2488 3	N	-0-		-0-
*03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	104 1	2444 3	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		79	RRCID ->	169057	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	10876	PERF.	10256 - 10468
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	3 9	Y	3	2 1	1
*02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2073 3	26 9	Y	24	20 1	5
*03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2026 3	24 9	Y	22	16 1	11

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		58	RRCID ->	169266	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9582 - 10249
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	2278 3	N	-0-		-0-
*02		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	112 1	2587 3	N	-0-		-0-
*03		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	95 1	2241 3	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		77	RRCID ->	169395	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8869 - 10242
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		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		Y	-0-		-0-
*03		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		69	RRCID ->	169403	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	11038	PERF.	9682 - 10066
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		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		Y	-0-		-0-
03		1798 N	1197	-0-	-601	-0-	1197 3		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		81	RRCID ->	169481	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9390 - 10378
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		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3		Y	-0-		-0-
*03		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9619 - 10830
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	4688	-0-	-474	-0-	4688	3			Y	-0-	-0-
03	5518 X	4545	-0-	-973	-0-	4545	3			Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		80	RRCID ->	169796	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841
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	11	9	Y	10	3
02	3016 X	2964	-0-	-52	-0-	2917	3	47	9	Y	43	9
*03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3377	3	66	9	Y	60	28

B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874
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	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-	-0-
*03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		78	RRCID ->	169838	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844
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	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-	-0-
03	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	3			Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		72	RRCID ->	170040	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10457 - 10477
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	11
*02	2900 N	3395	-0-	495	495	3310	3	85	9	Y	77	17
*03	3100 N	3162	-0-	62	557	2995	3	167	9	Y	152	68

B.M.T.		WELL #:		97	RRCID ->	170196	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9611 - 10401
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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-	-0-
03	1147 N	860	-0-	-287	-0-	860	3			Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		73	RRCID ->	170217	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10332 - 10356			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		Y	-0-		-0-		
*03		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		Y	-0-		-0-		

B.M.T.		WELL #:		76	RRCID ->	170304	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9245 - 10024			
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		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3		Y	-0-		-0-		
03		2046 N	1750	-0-	-296	-0-	1750	3		Y	-0-		-0-		

B.M.T.		WELL #:		83	RRCID ->	170406	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9022 - 10264			
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		10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-	120	1	27
*03		10701 X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	3			Y	-0-	27	1	-0-

B.M.T.		WELL #:		96	RRCID ->	170464	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10801 - 10830			
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		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		-0-		
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-		-0-		

B.M.T.		WELL #:		91	RRCID ->	170466	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9428 - 10634			
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-		
03		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			
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	1677	-0-	-1542	-0-	1677	3		Y	-0-		-0-		
03		3441 X	3166	-0-	-275	-0-	3166	3		Y	-0-		-0-		

B.M.T.		WELL #:		85	RRCID ->	170764	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9184 - 10452			
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		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3819	3	74	9	Y	67	111	1	26
*03		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3636	3	127	9	Y	115	85	1	56

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		95	RRCID ->	170795	COMPL. DATE	10/11/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9531 - 11034	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		Y	-0-			-0-
03		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		92	RRCID ->	170799	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	7282 - 11146
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		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4030 3	109 9	Y	99	188 1	45
*03		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4182 3	132 9	Y	120	99 1	66

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10148 - 10302
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-	107 7	-0-
*02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	13 1	485 3	N	107		107
							118 9					
03		992 N	510	-0-	-482	-0-	14 1	496 3	N	-0-		107

B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	170959	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9529 - 10106
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		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-		-0-
03		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 3		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	9622 - 9640
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	1 1	-0-
*02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1159 3	3 9	Y	3	2 1	1
*03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202 3	6 9	Y	5	3 1	3

B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046 - 10306
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	2 1	1
*02		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3234 3	7 9	Y	6	6 1	1
03		3534 X	3442	-0-	-92	-0-	3431 3	11 9	Y	10	7 1	4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
B.M.T.		WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113	
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
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		Y	-0-
01	1054 N	928	-0-	-126	-0-	919 3	9 9	Y	8
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	944 3	26 9	Y	24
03	1054 N	579	-0-	-475	-0-	538 3	41 9	Y	37

B.M.T.		WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-

B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096	
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		Y	-0-
11	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639 2		Y	-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		Y	-0-
01	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1493 3	13 9	Y	12
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1560 3	47 9	Y	43
03	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	1420 3	112 9	Y	102

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388	
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	709 2	24 9	N	22
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	51 1	1112 3	N	-0-
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	50 1	1156 3	N	-0-
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	40 1	950 3	N	-0-

B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150	
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2		Y	-0-
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2		Y	-0-
12	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	3009 2		Y	-0-
01	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2896 3	7 9	Y	6
*02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3005 3	22 9	Y	20
03	3038 X	3027	-0-	-11	-0-	3006 3	21 9	Y	19

B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746	
10	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2		Y	-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		Y	-0-
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		Y	-0-
01	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	1569 3	18 9	Y	16
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1601 3	54 9	Y	49
03	1767 N	1555	-0-	-212	-0-	1490 3	65 9	Y	59

B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124	
10	10106 X	8875	-0-	-1231	-0-	8875 2		Y	-0-
11	9780 X	8699	-0-	-1081	-0-	8699 2		Y	-0-
12	10106 X	8702	-0-	-1404	-0-	8702 2		Y	-0-
01	10106 X	8985	-0-	-1121	-0-	8985 3		Y	-0-
02	9454 X	8354	-0-	-1100	-0-	8354 3		Y	-0-
03	8990 X	8570	-0-	-420	-0-	8570 3		Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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

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	54
02	4234 X	3794	-0-	-440	-0-	3725	3	69 9	Y	63	94 1		23
03	4526 X	3995	-0-	-531	-0-	3903	3	92 9	Y	84	64 1		43

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

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	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	190	1	4378 3	N	-0-			-0-
*03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	158	1	3714 3	N	38			38
						42	9						

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

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	5303	-0-	-584	-0-	5303	3		Y	-0-			-0-
03	6293 X	5111	-0-	-1182	-0-	5111	3		Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

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	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	83	1	1907 3	N	10			22
						11	9						
*03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	76	1	1784 3	N	6			28
						7	9						

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10174 - 10206				
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
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	3534	-0-	-381	-0-	3522	3	12	9	Y	11	10	1	2
03	4185 X	3361	-0-	-824	-0-	3347	3	14	9	Y	13	9	1	6

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10154 - 10280				
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	2333	-0-	-364	-0-	96	1	2237	3	Y	-0-			-0-
03	2573 X	2539	-0-	-34	-0-	103	1	2436	3	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10055 - 11338				
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	5404	-0-	-1411	-0-	5404	3			Y	-0-	8	1	-0-
*03	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	7393	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999		TOTAL DEPTH 11643		PERF. 9559 - 11114				
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	4206	-0-	-28	-0-	4206	3			Y	-0-			-0-
03	4526 X	4384	-0-	-142	-0-	4384	3			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10192 - 10215				
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	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-			-0-
*03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9179 - 10408				
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	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3000	3	134	9	Y	122	102	1	25
*03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3870	3	58	9	Y	53	46	1	32

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10973 - 11145				
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	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	176	1	4098	3	Y	-0-			-0-
*03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	3	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		59	RRCID ->	173323	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9156 - 10206
M	O	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
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-
						2	9					
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	69	1	1589	3	N	-0-	-0-
03	1395 N	27	-0-	-1368	-0-	1	1	26	3	N	-0-	-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		1	RRCID ->	173632	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9037 - 9112
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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	53
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	55

VERGARA, L. B. STATE		WELL #:		1	RRCID ->	174001	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	9568 - 9592
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	9585	-0-	-391	-0-	708	1	8877	3	N	-0-	82
*03	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	1214	1	11486	3	N	-0-	82 1 -0-

B. M. T.		WELL #:		74	RRCID ->	174539	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9898 - 9914
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	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-	-0-
03	1519 N	1265	-0-	-254	-0-	1265	3			Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		63	RRCID ->	175085	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9730 - 10732
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 -0-
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	N	-0-	-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	706	3	N	12	12
						13	9					

B. M. T.		WELL #:		113	RRCID ->	175581	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	9362 - 10038
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	7541	-0-	-840	-0-	7541	3			Y	-0-	-0-
03	8959 X	8514	-0-	-445	-0-	8514	3			Y	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B. M. T.		WELL #: 114		RRCID -> 175727		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791		
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
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	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		Y	-0-	-0-
*03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 68		RRCID -> 176021		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287		
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	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	15
						53 9				
02	7743 X	5397	-0-	-2346	-0-	224 1	5160 3	N	12	27
						13 9				
*03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	312 1	7350 3	N	16	43
						18 9				

B. M. T.		WELL #: 112		RRCID -> 176438		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618		
10	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6562 2	234 9	Y	213	60
11	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7168 2	303 9	Y	275	98
12	6975 X	6936	-0-	-39	-0-	6749 2	187 9	Y	170	34
01	7130 X	5829	-0-	-1301	-0-	5504 3	325 9	Y	295	86
02	6670 X	4110	-0-	-2560	-0-	4030 3	80 9	Y	73	30
03	7130 X	5691	-0-	-1439	-0-	5566 3	125 9	Y	114	57
									87	1

B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913		
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		Y	-0-	-0-
11	3300 X	3087	-0-	-213	-0-	3087 2		Y	-0-	-0-
12	3410 X	3291	-0-	-119	-0-	3291 2		Y	-0-	-0-
01	3410 X	2720	-0-	-690	-0-	2720 3		Y	-0-	-0-
02	3190 X	2553	-0-	-637	-0-	2553 3		Y	-0-	-0-
03	3410 X	2965	-0-	-445	-0-	2965 3		Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932		
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		Y	-0-	-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		Y	-0-	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		Y	-0-	-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		Y	-0-	-0-
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-	-0-
*03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		Y	-0-	-0-
11	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		Y	-0-	-0-
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		Y	-0-	-0-
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3139 3	10 9	Y	9	3
*02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 3		Y	-0-	-0-
03	2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2898 3		Y	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		70	RRCID ->	176924	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10184 - 10204		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9532 - 9775		
10	10044 X	8444	-0-	-1600	-0-	8444	2		Y	-0-			-0-
11	9720 X	8080	-0-	-1640	-0-	8080	2		Y	-0-			-0-
12	9300 X	7182	-0-	-2118	-0-	7182	2		Y	-0-			-0-
01	9145 X	8532	-0-	-613	-0-	8409	3	123 9	Y	112	99 1		13
02	8062 X	7073	-0-	-989	-0-	7065	3	8 9	Y	7	4 1		16
03	8432 X	8280	-0-	-152	-0-	8161	3	119 9	Y	108	3 1		121

B.M.T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9553 - 9632		
10	868 N	774	-0-	-94	-0-	774	2		N	-0-			45
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			45
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			45
01	775 N	713	-0-	-62	-0-	54	1	659 3	N	-0-	45 7		-0-
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609 3	N	-0-			-0-
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	702 3	N	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9770 - 11416		
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	8 9	Y	7	4 1		3
*02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		Y	-0-	3 1		-0-
*03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 10968		
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	18 9	Y	16	10 1		6
02	5452 X	5028	-0-	-424	-0-	5028	3		Y	-0-	6 1		-0-
03	5828 X	5209	-0-	-619	-0-	5208	3	1 9	Y	1	1 1		-0-

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 9772 - 11455		
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	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		Y	-0-			-0-
03	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	1000	3		Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		128	RRCID ->	178054	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9216 - 9586		
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	4371	-0-	-617	-0-	4371	3		Y	-0-			-0-
03	5332 X	4501	-0-	-831	-0-	4501	3		Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172	
M	O	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
10	3410 X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2	N	-0-
11	3300 X	2952	-0-	-348	-0-	2952	2	N	-0-
12	3410 X	2953	-0-	-457	-0-	2953	2	N	-0-
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	156	1	3434 3	N
02	3161 X	2320	-0-	-841	-0-	97	1	2223 3	N
*03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	140	1	3291 3	N

B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858	
10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2	Y	-0-
11	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2	Y	-0-
12	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2	Y	-0-
01	6944 X	6647	-0-	-297	-0-	92	2	6555 3	Y
02	6496 X	6318	-0-	-178	-0-	6318	3	Y	-0-
03	6944 X	6727	-0-	-217	-0-	6727	3	Y	-0-

B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242	
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	Y	-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	Y	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	Y	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	Y	-0-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3	Y	-0-

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724	
10	2387 X	118	-0-	-2269	-0-	118	2	Y	-0-
11	2310 X	21	-0-	-2289	-0-	21	2	Y	-0-
12	2387 X	210	-0-	-2177	-0-	210	2	Y	-0-
01	1767 X	324	-0-	-1443	-0-	324	3	Y	-0-
02	1421 X	130	-0-	-1291	-0-	130	3	Y	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-

B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072	
10	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2	Y	-0-
11	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	11864	2	3 9	Y
12	12245 X	11960	-0-	-285	-0-	11960	2	Y	-0-
01	12245 X	11538	-0-	-707	-0-	11406	3	132 9	Y
02	11455 X	11009	-0-	-446	-0-	10841	3	168 9	Y
03	12245 X	11486	-0-	-759	-0-	11414	3	72 9	Y

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206	
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	115	1	2518 3	N
*02	2900 N	3078	-0-	178	178	128	1	2950 3	N
*03	2877 N	2699	-0-	-178	-0-	108	1	2534 3	N
						57	9		

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	178785	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9886 - 11433	
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
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	4631	-0-	-531	-0-	190	1	4441	3	Y	-0-		-0-
03	5518 X	4824	-0-	-694	-0-	196	1	4628	3	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #:		124	RRCID ->	178904	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	10058 - 10078	
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-		-0-	
03	2077 N	355	-0-	-1722	-0-	355	3		Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		2	RRCID ->	178905	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9512 - 9720	
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	2754	-0-	-204	-0-	2754	3		Y	-0-		4	
03	3162 X	2773	-0-	-389	-0-	2773	3		Y	-0-		4	

B. M. T.		WELL #:		122	RRCID ->	179510	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9708 - 9796	
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	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3		Y	-0-		-0-	
*03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3		Y	-0-		-0-	

B. M. T.		WELL #:		141	RRCID ->	179836	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9512 - 11250	
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	5687	-0-	-26	-0-	5687	3		Y	-0-	7 1	-0-	
03	5828 X	5464	-0-	-364	-0-	5463	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	

BMT		WELL #:		135	RRCID ->	180056	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9562 - 10182	
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	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	3		Y	-0-		-0-	
*03	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3		Y	-0-		-0-	

BMT		WELL #:		88	RRCID ->	180071	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9378 - 9520	
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	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3		Y	-0-		-0-	
03	4836 X	4639	-0-	-197	-0-	4639	3		Y	-0-		-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 73		RRCID -> 180192		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069		
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
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
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25 1	573 3	N	-0-	-0-
03	1705 N	956	-0-	-749	-0-	39 1	917 3	N	-0-	-0-

B.M.T. A		WELL #: 5		RRCID -> 180307		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066		
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	13
02	6815 X	6434	-0-	-381	-0-	6433 3	1 9	Y	1	13
03	7285 X	6689	-0-	-596	-0-	6689 3		Y	-0-	13

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 180447		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000		
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	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2984 3	4 9	Y	4	1
*03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3348 3	7 9	Y	6	4 1

BMT		WELL #: 134		RRCID -> 180831		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004		
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	2725	-0-	-117	-0-	2725 3		Y	-0-	-0-
*03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 3		Y	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520		
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	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	276 1	6437 3	Y	-0-	-0-
*03	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	291 1	6865 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014		
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	5748	-0-	-400	-0-	5724 3	24 9	Y	22	90
03	6572 X	6078	-0-	-494	-0-	6064 3	14 9	Y	13	103

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 181312		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560			
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
10	2573	N	2412	-0-	-161	-0-	2412 2	N	-0-		50
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	47	72 1	25
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2	N	-0-		25
01	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	118 1	N	-0-	25 7	-0-
*02	2900	N	3064	-0-	164	164	128 1	N	-0-		-0-
*03	3020	N	2856	-0-	-164	-0-	114 1	N	53	38 1	15
							58 9				

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437			
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	Y	-0-		-0-
02	3596	X	3297	-0-	-299	-0-	136 1	Y	-0-		-0-
03	3844	X	3331	-0-	-513	-0-	135 1	Y	-0-		-0-

BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778			
10	3100	N	3403	-0-	303	303	3403 2	Y	-0-		-0-
11	3000	N	2888	-0-	-112	191	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	Y	7	5 1	2
02	2610	X	2059	-0-	-551	-0-	2059 3	Y	-0-	2 1	-0-
03	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	2110 3	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553			
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	4773	-0-	-2651	-0-	4773 3	Y	-0-		-0-
03	7936	X	6541	-0-	-1395	-0-	6541 3	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953			
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	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 3	Y	-0-		-0-
*03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295 3	Y	-0-		-0-

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180			
10	6231	X	5383	-0-	-848	-0-	5380 2	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	Y	31	28 1	20
*02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5972 3	Y	6		26
*03	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7613 3	Y	4		30

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	3846	-0-	-649	-0-	3846	3	Y	-0-		-0-
03	4526 X	3957	-0-	-569	-0-	3957	3	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532			
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	N	-0-	50 7	-0-
*02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-		-0-
03	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	56	1	N	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	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			
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	Y	-0-	1 7	-0-
*02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	-0-		-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571			
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	3414	-0-	-2067	-0-	3414	3	Y	-0-		-0-
03	5859 X	3374	-0-	-2485	-0-	3374	3	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486			
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	4568	-0-	-304	-0-	188	1	Y	-0-		-0-
03	5208 X	4796	-0-	-412	-0-	195	1	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9502 - 10144	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1059 N	1059	-0-	-0-	1059 2			N	-0-			40
11		1200 N	1042	-0-	-158	1042 2			N	-0-			40
12		1178 N	1178	-0-	-0-	1178 2			N	-0-			40
01		1223 N	1223	-0-	-0-	53 1	1170 3		N	-0-	40 7		-0-
*02		1303 N	1303	-0-	-0-	54 1	1249 3		N	-0-			-0-
03		1178 N	906	-0-	-272	37 1	861 3		N	7			7
						8 9							

B.M.T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11671 - 11698
10		434 N	408	-0-	-26	408 2			Y	-0-		-0-
11		270 N	243	-0-	-27	243 2			Y	-0-		-0-
12		508 N	508	-0-	-0-	508 2			Y	-0-		-0-
01		3100 N	5243	-0-	2143	2143 3	18 9		Y	16	10 1	6
*02		2900 N	11496	-0-	8596	10739 3	1 9		Y	1	7 1	-0-
*03		3100 N	9318	-0-	6218	16957 3	2 9		Y	2	1 1	1

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		3	RRCID ->	183960	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9578 - 10456
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 7	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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
10		2681 X	2681	-0-	-0-	2669 2	12 9		Y	11		36
11		2490 N	2199	-0-	-291	2199 2			Y	-0-		36
12		2304 N	2304	-0-	-0-	2304 2			Y	-0-		36
01		2573 N	1943	-0-	-630	1943 3			Y	-0-	14 7	22
*02		2030 N	2030	-0-	-0-	2021 3	9 9		Y	8		30
*03		2680 N	2680	-0-	-0-	2674 3	6 9		Y	5		35

B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149
10		1636 N	1636	-0-	-0-	1636 2			N	-0-		50
11		1398 N	1398	-0-	-0-	1398 2			N	-0-		50
12		698 N	698	-0-	-0-	698 2			N	-0-		50
01		1643 N	1452	-0-	-191	1452 3			N	-0-	50 7	-0-
*02		2132 N	2132	-0-	-0-	2132 3			N	-0-		-0-
*03		1624 N	1624	-0-	-0-	1624 3			N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		139	RRCID ->	184350	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9752 - 9832
10		5746 X	5746	-0-	-0-	5746 2			Y	-0-		-0-
11		5668 X	5668	-0-	-0-	5668 2			Y	-0-		-0-
12		5658 X	5658	-0-	-0-	5658 2			Y	-0-		-0-
01		5487 X	5476	-0-	-11	5476 3			Y	-0-		-0-
02		5133 X	5019	-0-	-114	5019 3			Y	-0-		-0-
*03		6325 X	6325	-0-	-0-	6325 3			Y	-0-		-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	O	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
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	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	-	7230	3			Y	8			32
*03	9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	-	9901	3	6	9	Y	5			37

B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			Y		-0-				-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-
03	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							
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	3383	-0-	-213	-0-	-	3362	3			Y	19	21	1	3
03	3844 X	3616	-0-	-228	-0-	-	3527	3	89	9	Y	81	51	1	33

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 185168		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510							
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-	15	3			N	-0-			-0-
03	496 N	239	-0-	-257	-0-	-	239	3			N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 79		RRCID -> 185250		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N		-0-				-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-
03	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							
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	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	-	4365	3			Y	-0-	1	1	-0-
*03	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	-	3329	3			Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. A		WELL #:		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	277 3	Y	1		46
							1 9					
03		403 N	241	-0-	-162	-0-	23 1	217 3	Y	1		47
							1 9					

B.M.T.		WELL #:		160	RRCID ->	186292	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9636 - 9674
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		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1243 3	2 9	Y	2	1 1	1
03		1860 N	932	-0-	-928	-0-	929 3	3 9	Y	3	2 1	2

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		80	RRCID ->	186309	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9164 - 9180
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	67 1	13
							26 9					
*02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	84 1	1936 3	N	-0-		13
03		3007 N	1067	-0-	-1940	-0-	43 1	1022 3	N	2		15
							2 9					

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #:		5	RRCID ->	186357	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9118 - 9128
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	33 1	22
*02		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6991 3	8 9	Y	7		29
*03		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	9739 3	6 9	Y	5		34

B.M.T.		WELL #:		142	RRCID ->	186803	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9440 - 10583
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		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
03		527 N	423	-0-	-104	-0-	423 3		Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		116	RRCID ->	186827	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10255 - 10848
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	9 1	6
*02		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4001 3	8 9	Y	7	12 1	1
*03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3813 3	29 9	Y	26	17 1	10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4712 X	4155	-0-	-557	-0-	4155	2			-0-
11	4560 X	3591	-0-	-969	-0-	3591	2			-0-
12	4712 X	3508	-0-	-1204	-0-	3508	2			-0-
01	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			-0-
*02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			-0-
*03	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434			
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-	142
02	3393 X	2677	-0-	-716	-0-	2677	3		N	-0-	142
03	3627 X	3194	-0-	-433	-0-	3194	3		N	-0-	142

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141			
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-	157
*02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3		N	-0-	157
*03	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	3		N	-0-	157

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730			
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	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		Y	-0-	-0-
*03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		Y	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777			
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-
*02	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	387	1	13213	3	N	-0-
*03	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	368	1	8686	3	N	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278			
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
						36	9				17
02	2929 X	2343	-0-	-586	-0-	97	1	2243	3	N	3
						3	9				20
*03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	144	1	3401	3	N	5
						6	9				25

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	110	1	2559	3	Y	-0-			-0-
03	4526 X	2696	-0-	-1830	-0-	109	1	2579	3	Y	7			7
						8	9							

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799						
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	5317	-0-	-628	-0-	5297	3	20	9	Y	18	15	1	3
03	6076 X	5639	-0-	-437	-0-	5609	3	30	9	Y	27	19	1	11

B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725						
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	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-			-0-
*03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-			-0-

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010						
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	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-			-0-
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268						
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
						35	9							
02	2813 X	1933	-0-	-880	-0-	81	1	1852	3	N	-0-			13
03	1953 X	1351	-0-	-602	-0-	55	1	1296	3	N	-0-			13

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577						
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	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-			-0-
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226				
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
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	Y	6	5	1	1
						7	9					
02	3973 X	3235	-0-	-738	-0-	239	1	Y	-0-			1
03	4185 X	2352	-0-	-1833	-0-	224	1	Y	7	6	1	2
						8	9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF. 10370 - 11266				
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	Y	-0-	1577	3	-0-
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-	1675	3	-0-
*03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	-0-	2593	3	-0-

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833				
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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3	Y	-0-			-0-
*03	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949				
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	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3	Y	-0-			-0-
03	2542 N	2478	-0-	-64	-0-	2478	3	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504				
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	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2716	3	Y	5	4	1	1
*03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2954	3	Y	8	6	1	3

B. M. T.		WELL #: 170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972				
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	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	1666	3	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
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	4067	-0-	-718	-0-	300	1	Y	-0-			1
03	5115 X	2958	-0-	-2157	-0-	282	1	Y	8	7	1	2
						9	9					

B. M. T.		WELL #: 165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660			
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	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3	Y	-0-			-0-
*03	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 172		RRCID -> 190413		COMPL. DATE 07/04/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060			
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	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1643	3	Y	32	27	1	8
03	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1715	3	Y	30	22	1	16

B. M. T.		WELL #: 163		RRCID -> 190447		COMPL. DATE 07/26/2002			TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675			
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	2900 N	3697	-0-	797	797	3669	3	Y	25	25	1	3
*03	3100 N	3369	-0-	269	1066	3316	3	Y	48	31	1	20

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196			
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	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-			17
*03	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	221	1	N	-0-			17

B. M. T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054			
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	4780	-0-	-2557	-0-	4780	3	N	-0-			-0-
*03	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	13060	3	N	197	182	1	15

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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
*02	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272		
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	N	-0-	11
						66	9			
*02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	11
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-	13
						2	9			

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958		
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
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-
03	713 N	565	-0-	-148	-0-	565	3	N	-0-	-0-

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586		
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	2714	-0-	-244	-0-	2669	3	Y	41	33 1
03	3038 X	2589	-0-	-449	-0-	2536	3	Y	48	33 1
						53	9			23

B. M. T.		WELL #: 182		RRCID -> 192596		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744		
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-	-0-
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #: 174		RRCID -> 192881		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164		
10	3100 N	2137	-0-	-963	1011	2137	2	Y	-0-	-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	Y	6	4 1
						7	9			2
02	2059 X	1670	-0-	-389	-0-	123	1	Y	-0-	2
03	2139 X	1285	-0-	-854	-0-	123	1	Y	3	3 1
						3	9			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2	Y	-0-		-0-
11	5250 X	5249	-0-	-1	-0-	5249	2	Y	-0-		-0-
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2	Y	-0-		-0-
01	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	243	1	5418 3	Y	-0-	-0-
*02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	215	1	5009 3	Y	-0-	-0-
03	5425 X	5079	-0-	-346	-0-	207	1	4872 3	Y	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180			
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	Y	-0-	2 1	-0-
11	4140 X	3871	-0-	-269	-0-	3871	2	Y	-0-		-0-
12	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	4085	2	Y	-0-		-0-
01	4278 X	3830	-0-	-448	-0-	290	1	3533 3	Y	6	1
						7	9				
02	4002 X	3272	-0-	-730	-0-	242	1	3030 3	Y	-0-	1
03	4278 X	2433	-0-	-1845	-0-	232	1	2193 3	Y	7	6 1
						8	9				2

B. M. T.		WELL #: 183		RRCID -> 193301		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704			
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2	Y	-0-		-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	Y	-0-		-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	Y	-0-		-0-
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	Y	-0-		-0-
*02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	Y	-0-		-0-
*03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 158		RRCID -> 193711		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903			
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	Y	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	Y	-0-		-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3	Y	-0-		-0-
*02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	Y	-0-		-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3	Y	-0-		-0-

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644			
10	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2	N	-0-		-0-
11	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2	N	-0-		-0-
12	7068 X	6626	-0-	-442	-0-	6626	2	N	-0-		-0-
01	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	453	1	7908 3	N	-0-	-0-
*02	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	213	1	7776 3	N	-0-	-0-
*03	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	217	1	7588 3	N	-0-	-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740			
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-		8
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	Y	-0-		8
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-		8
01	682 N	558	-0-	-124	-0-	24	1	530 3	Y	4	8 7
						4	9				4
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	27	1	622 3	Y	-0-	4
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	24	1	569 3	Y	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8866 X	8866	-0-	-0-	8856 2	10 9	Y		9	31 1		3
11		8490 X	8049	-0-	-441	8047 2	2 9	Y		2			5
12		8773 X	8577	-0-	-196	8573 2	4 9	Y		4	6 1		3
01		8773 X	8238	-0-	-535	8193 3	45 9	Y		41	35 1	1 7	8
02		8207 X	7514	-0-	-693	7429 3	85 9	Y		77	47 1		38
*03		8792 X	8792	-0-	-0-	8634 3	158 9	Y		144	36 1		146

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635	
10		78 N	78	-0-	-0-	78 2		Y		-0-			-0-
11		60 N	54	-0-	-6	54 2		Y		-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0-	81 2		Y		-0-			-0-
01		62 N	24	-0-	-38	24 3		Y		-0-			-0-
*02		28 N	28	-0-	-0-	28 3		Y		-0-			-0-
*03		253 N	253	-0-	-0-	253 3		Y		-0-			-0-

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550	
10		2852 N	2730	-0-	-122	2720 2	10 9	Y		9	31 1		4
11		2760 N	2672	-0-	-88	2670 2	2 9	Y		2			6
12		2781 N	2781	-0-	-0-	2777 2	4 9	Y		4	6 1		4
01		2728 N	2628	-0-	-100	2584 3	44 9	Y		40	33 1	1 7	10
*02		2392 N	2392	-0-	-0-	2375 3	17 9	Y		15	11 1		14
03		2790 N	2582	-0-	-208	2568 3	14 9	Y		13	11 1		16

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142	
10		8107 X	8107	-0-	-0-	8107 2		Y		-0-	2 1		-0-
11		7620 X	6992	-0-	-628	6992 2		Y		-0-			-0-
12		7874 X	7725	-0-	-149	7725 2		Y		-0-			-0-
01		7874 X	7078	-0-	-796	537 1	6535 3	Y		5	5 1		-0-
						6 9							
02		7366 X	5971	-0-	-1395	441 1	5530 3	Y		-0-			-0-
03		7874 X	4700	-0-	-3174	448 1	4238 3	Y		13	10 1		3
						14 9							

B.M.T.		WELL #:		176	RRCID ->	195147	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	9946 - 10018	
10		3888 X	3888	-0-	-0-	3888 2		Y		-0-			-0-
11		3703 X	3703	-0-	-0-	3703 2		Y		-0-			-0-
12		3689 X	3199	-0-	-490	3199 2		Y		-0-			-0-
01		3689 X	3409	-0-	-280	3409 3		Y		-0-			-0-
*02		3497 X	3497	-0-	-0-	3497 3		Y		-0-			-0-
03		3689 X	3569	-0-	-120	3569 3		Y		-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #:		7	RRCID ->	195288	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9878 - 10276	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-	-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		Y	-0-	-0-
12		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		Y	-0-	-0-
01		1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283 3		Y	-0-	-0-
*02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		Y	-0-	-0-
03		1395 N	1303	-0-	-92	-0-	1303 3		Y	-0-	-0-

B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF. 10218 - 10230
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-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
10		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-	-0-
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		Y	-0-	-0-
12		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		Y	-0-	-0-
01		1829 N	1713	-0-	-116	-0-	1713 3		Y	-0-	-0-
*02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1652 3	6 9	Y	5	1
03		1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1718 3	8 9	Y	7	5 1 3

B. M. T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9894 - 10285
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B. M. T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 2	1 9	Y	1	1
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	423 2	2 9	Y	2	1 2
01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
*02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	Y	1	1
03		434 N	351	-0-	-83	-0-	351 3		Y	-0-	1

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9166 - 9242
10		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		Y	-0-	-0-
11		2280 X	1997	-0-	-283	-0-	1997 2		Y	-0-	-0-
12		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		Y	-0-	-0-
01		2356 N	2002	-0-	-354	-0-	151 1	1844 3	Y	6	4 1 2
							7 9				
*02		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	141 1	1765 3	Y	-0-	2
03		2356 N	1582	-0-	-774	-0-	151 1	1427 3	Y	4	4 1 2
							4 9				

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	O	GAS INJECT. (I)	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
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	981 N	981	-0-	-0-	-0-	72 1	906 3	Y	3	48
						3 9				
03	1116 N	899	-0-	-217	-0-	86 1	806 3	Y	6	54
						7 9				

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260		
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	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	139 1	1749 3	Y	-0-	1
03	2573 N	1250	-0-	-1323	-0-	119 1	1128 3	Y	3	-0-
						3 9				

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
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	657 N	657	-0-	-0-	-0-	642 3	15 9	Y	14	12
03	744 N	517	-0-	-227	-0-	506 3	11 9	Y	10	12

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188		
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	733 N	733	-0-	-0-	-0-	726 3	7 9	Y	6	8
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		Y	-0-	3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
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	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	95 1	2217 3	Y	-0-	-0-
*03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	96 1	2268 3	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF. 9760 - 9800	
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
10	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	178 1	1537 2	N	10		17
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	11 9	1703 2	N	5		22
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	207 1	1652 2	N	15	29 1	1 6
01	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	6 9	1278 2	N	5		12
02	1856 N	1726	-0-	-130	-0-	62 1	4 9	N	4		16
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	17 9	1797 2	N	5		21
						202 1					
						1722 2					
						159 1					
						6 9					

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7828 - 7975	
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-
03	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9790 - 9825	
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-
03	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	
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	3365	-0-	-173	-0-	3365 3		Y	-0-		-0-
03	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	3466 3		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUNNING W. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201862	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9798 - 9836
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
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	10	1	90	2	N	1	1
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	N	-0-	1
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	3	1	81	2	N	1	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	145	2	N	1	1
02	145 N	114	-0-	-31	-0-	114	2			N	-0-	1
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-	1

B.M.T.		WELL #:		144	RRCID ->	202117	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	10238	PERF.	8724 - 9874
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	9306	-0-	-989	-0-	9306	3			Y	-0-	-0-
03	10788 X	9962	-0-	-826	-0-	9962	3			Y	-0-	-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		9	RRCID ->	202735	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	11594	PERF.	10254 - 10260
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #:		1	RRCID ->	203227	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	9045 - 9120
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	3499	3	N	-0-	-0-
*02	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	236	1	3516	3	N	-0-	-0-
*03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	229	1	3496	3	N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		186	RRCID ->	204075	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9629	PERF.	9300 - 9314
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-	-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	2812	3	Y	6	1
02	3248 X	2864	-0-	-384	-0-	212	1	2652	3	Y	-0-	1
03	3472 X	2151	-0-	-1321	-0-	205	1	1939	3	Y	6	2

B.M.T.		WELL #:		147	RRCID ->	204635	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9916 - 10050
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
03	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									
PENA-CUEVA GU		WELL #:		1	RRCID ->	207972	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	8806 - 9149	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4278 X	3927	-0-	-351	-0-	3927	2		N	-0-		62
11		4140 X	3719	-0-	-421	-0-	3694	2	25	N	23		85
12		4216 X	3363	-0-	-853	-0-	3363	2		N	-0-		85
01		4061 X	3620	-0-	-441	-0-	218	1	3402	N	-0-	85 7	-0-
02		3799 X	3467	-0-	-332	-0-	218	1	3249	N	-0-		-0-
03		3937 X	3744	-0-	-193	-0-	231	1	3513	N	-0-		-0-

B.M.T.				WELL #:	150	RRCID ->	209134	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	9268 - 10701
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	1915	-0-	-1826	-0-	1915	3		Y	-0-		-0-
03		3999 X	2104	-0-	-1895	-0-	2104	3		Y	-0-		-0-

B.M.T.				WELL #:	149	RRCID ->	209347	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	9695 - 10962
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		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		Y	-0-		-0-
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740				WELL #:	3	RRCID ->	209645	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9262 - 9282
10		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2907	2	11	Y	10		67
11		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2565	2	17	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	Y	-0-	70 7	12
*02		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	178	1	2233	Y	26		38
							29	9					
03		2635 N	2586	-0-	-49	-0-	245	1	2320	Y	19	21 1	36
							21	9					

B.M.T. C				WELL #:	7	RRCID ->	212389	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	9357 - 9365
10		2263 N	2013	-0-	-250	-0-	2002	2	11	N	10		150
11		2040 N	1903	-0-	-137	-0-	1899	2	4	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-	154 7	-0-
*02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-		-0-
*03		3100 N	3102	-0-	-0-	-0-	2891	3	211	N	192	174 1	18

B.M.T.				WELL #:	188	RRCID ->	212391	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9532 - 10583
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		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3		Y	-0-		-0-
*03		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3		Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 9016 - 9176				
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
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	85	1	16
01	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	276	1	4297	3	Y	-0-	16	7	-0-
*02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	265	1	3946	3	Y	-0-			-0-
*03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	264	1	4023	3	Y	203	160	1	43
						223	9							

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 11283		PERF. 7494 - 10974				
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	1	1	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	868 N	312	-0-	-556	-0-	282	3	30	9	Y	27	17	1	10

B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093		PERF. 9527 - 10668				
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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-			-0-
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-			-0-

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9276 - 9367				
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-			-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056		PERF. 9285 - 9292				
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	7
						10	9							
*02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	Y	219			226
						241	9							
03	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	145	1	1375	3	Y	11	89	1	148
						12	9							

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 9033 - 9105				
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	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	170	1	2532	3	Y	-0-			-0-
*03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	165	1	2519	3	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778		
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	
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2					-0-
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2					-0-
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2					-0-
01	2821 X	2791	-0-	-30	-0-	2785 3	6 9	Y	5	3 1	2
02	2639 X	2590	-0-	-49	-0-	2570 3	20 9	Y	18	15 1	5
*03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2846 3	22 9	Y	20	14 1	11

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256		
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	104 1	6
01	620 N	432	-0-	-188	-0-	26 1	406 3	Y	-0-	6 7	-0-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	53 1	769 3	Y	-0-		-0-
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	49 1	739 3	Y	38	31 1	7
						42 9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922		
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	1524	-0-	-216	-0-	461 1	1063 2	N	-0-		15
03	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	166 1	1534 2	N	8		23
						9 9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248		
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	-0-
						1 9					
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	814	-0-	-346	-0-	206 1	608 2	N	-0-		-0-
03	961 N	651	-0-	-310	-0-	73 1	570 2	N	7		7
						8 9					

WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210		
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	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	306 1	4559 3	Y	5		86
						6 9					
*03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	318 1	4852 3	Y	6		92
						7 9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 48		RRCID -> 226027		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356		
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	61	-0-	-26	-0-	15 1	46 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108														
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
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
01		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	831	1	2322	2	N	-0-		15
*02		2813 X	2790	-0-	-23	-0-	844	1	1946	2	N	-0-	12 1	3
03		2883 X	2577	-0-	-306	-0-	251	1	2317	2	N	8		11
							9	9						

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312														
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	2
							14	9						
01		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	177	1	1447	3	N	6		8
							7	9						
*02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	127	1	1158	3	N	-0-		8
*03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1206	3	N	5		13
							6	9						

B. M. T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950														
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		923 N	923	-0-	-0-	-0-	856	3	67	9	Y	61	51 1	12
*03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1041	3	47	9	Y	43	33 1	22

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298														
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	622	3	N	-0-	27 7	-0-
*02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	N	-0-		-0-
03		589 N	522	-0-	-67	-0-	32	1	490	3	N	-0-		-0-

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280														
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	3469	3	Y	6	5 1	1
							7	9						
02		4089 X	3266	-0-	-823	-0-	241	1	3025	3	Y	-0-		1
03		4371 X	2538	-0-	-1833	-0-	242	1	2288	3	Y	7	6 1	2
							8	9						

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079														
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	3585	3	Y	-0-		-0-
*02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	206	1	3064	3	Y	-0-		-0-
03		3348 X	3317	-0-	-31	-0-	204	1	3113	3	Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	341 1	N	-0-		-0-
*03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	374 1	N	-0-		-0-

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222		
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	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 3	Y	-0-		-0-
*03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 3	Y	-0-		-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378		
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	1	-0-	1	184	1 3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	185	1 3	Y	-0-		-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270		
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5071 2	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	Y	45	27 1	17 7
*02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5340 3	Y	6		24
*03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7682 3	Y	4		28

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082		
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-
03	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		
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	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3	Y	-0-		-0-
03	4030 X	3793	-0-	-237	-0-	3793 3	Y	-0-		-0-

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M 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
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	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1638	3	Y	4				4
						4	9								
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1743	3	Y	4				8
						4	9								

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

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	5701	-0-	-244	-0-	359	1	5342	3	N	-0-				-0-
03	6758 X	5952	-0-	-806	-0-	366	1	5585	3	N	1	1	1		-0-
						1	9								

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

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	7923	-0-	-1328	-0-	573	1	7195	3	Y	141				182	
						155	9									
03	9889 X	5910	-0-	-3979	-0-	563	1	5332	3	Y	14	139	1		57	
						15	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	47				47	
						305	3	52	9							
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	7	1	6	2	N	-0-				47	
						272	3									

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

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	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-				-0-
03	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3633	3			Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

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	
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	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	108	1	1354	3	Y	-0-		-0-	
03	1829 N	1111	-0-	-718	-0-	106	1	1002	3	Y	3	2	1	1
						3	9							

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

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	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-

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

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	4663	-0-	-296	-0-	4651	3	12	9	Y	11					11
*03	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6732	3	68	9	Y	62	7	1			66

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

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-	73	7	-0-
02	5249 X	5025	-0-	-224	-0-	316	1	4709	3	N	-0-			-0-
03	5611 X	5274	-0-	-337	-0-	325	1	4949	3	N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

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	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			Y	-0-			-0-
*03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 10543 - 10658

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	10	1	6
*02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3791	3	9	9	Y	8	14	1	-0-
*03	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5056	3	40	9	Y	36	23	1	13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5290 2	9 9	Y	8	8	15 1		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		12 1		6
01	5084 X	4758	-0-	-326	-0-	4751 3	7 9	Y	6		6 1	6 7	-0-
02	4756 X	4543	-0-	-213	-0-	4537 3	6 9	Y	5				5
03	5084 X	4747	-0-	-337	-0-	4746 3	1 9	Y	1		1 1		5

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

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		6 1		3
02	2842 X	2437	-0-	-405	-0-	2412 3	25 9	Y	23		20 1		6
*03	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3381 3	23 9	Y	21		15 1		12

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

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	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		Y	-0-				-0-
*03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		Y	-0-				-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

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	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		Y	-0-				-0-
*03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		Y	-0-				-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

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	4260	-0-	-1395	-0-	4260 3		Y	-0-				-0-
03	6045 X	5458	-0-	-587	-0-	5458 3		Y	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

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-
03	1333 N	963	-0-	-370	-0-	963 2		Y	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
K & H FEE "1620"		WELL #: 2		RRCID -> 109769		COMPL. DATE 01/19/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166							
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
03	2511 N	1843	-0-	-668	-0-	1812	2	31	9	Y	28	41	1		8
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 T		RRCID -> 113158		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180							
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
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1423	2	15	9	Y	14	21	1		4
K & H FEE "1620"		WELL #: 3		RRCID -> 120789		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130							
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-
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL "B"		WELL #: 9		RRCID -> 124011		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200							
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	12	1	359	2	Y	-0-				-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	349	2	Y	-0-				-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-				-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-				-0-
02	232 N	206	-0-	-26	-0-	10	1	196	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	2	Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL "B"		WELL #: 10		RRCID -> 130132		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 130133		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970							
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	3	1	90	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	302	-0-	-178	-0-	2	1	300	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	7	1	131	2	Y	-0-				-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-				-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-				-0-
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
BRUNI-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130566		COMPL. DATE 04/01/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	Y	-0-				-0-
11	900 N	656	-0-	-244	-0-	5	1	651	2	Y	-0-				-0-
12	806 N	699	-0-	-107	-0-	35	1	664	2	Y	-0-				-0-
01	713 N	565	-0-	-148	-0-	31	1	534	2	Y	-0-				-0-
02	638 N	525	-0-	-113	-0-	26	1	499	2	Y	-0-				-0-
03	713 N	378	-0-	-335	-0-	20	1	358	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 130744		COMPL. DATE 04/29/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926						
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-				-0-
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	6	1	809	2	Y	-0-				-0-
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	76	1	1415	2	Y	-0-				-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	-0-				-0-
02	435 N	229	-0-	-206	-0-	11	1	218	2	Y	-0-				-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 6		RRCID -> 131677		COMPL. DATE 07/09/1989			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500						
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	68	1	2025	2	Y	17	12	1		5
						19	9								
11	2130 N	1561	-0-	-569	-0-	12	1	1535	2	Y	13	11	1		7
						14	9								
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	107	1	2000	2	Y	20	19	1		8
						22	9								
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	126	1	2185	2	Y	22	19	1		11
						24	9								
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	99	1	1940	2	Y	22	25	1		8
						24	9								
03	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	104	1	1902	2	Y	21	21	1		8
						23	9								

BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 131878		COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582						
10	16678 X	8623	-0-	-8055	-0-	278	1	8282	2	Y	57	45	1		16
						63	9								
11	9510 X	4579	-0-	-4931	-0-	35	1	4511	2	Y	30	28	1		18
						33	9								
12	9827 X	5087	-0-	-4740	-0-	256	1	4788	2	Y	39	41	1		16
						43	9								
01	9827 X	2476	-0-	-7351	-0-	133	1	2321	2	Y	20	23	1		13
						22	9								
02	8062 X	803	-0-	-7259	-0-	39	1	756	2	Y	7	15	1		5
						8	9								
03	8618 X	1079	-0-	-7539	-0-	55	1	1014	2	Y	9	10	1		4
						10	9								

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132352		COMPL. DATE 10/13/1989			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105						
10	T. A.	492	-0-	492	492	16	1	476	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	536	-0-	536	1028	4	1	532	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	587	-0-	587	1615	30	1	557	2	Y	-0-				-0-
01	T. A.	595	-0-	595	2210	32	1	563	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	182	-0-	182	2392	9	1	173	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	304	-0-	304	2696	16	1	288	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 #: 11		RRCID -> 132629		COMPL. DATE 11/05/1989		TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838		
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
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-
03	527 N	508	-0-	-19	-0-	26 1	482 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 133188		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #: 10		RRCID -> 133786		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890		
10	7626 X	5190	-0-	-2436	-0-	167 1	4980 2	Y	39 35 1	12
						43 9				
11	6300 X	3780	-0-	-2520	-0-	29 1	3720 2	Y	28 24 1	16
						31 9				
12	6293 X	4938	-0-	-1355	-0-	248 1	4643 2	Y	43 42 1	17
						47 9				
01	6293 X	4539	-0-	-1754	-0-	244 1	4249 2	Y	42 38 1	21
						46 9				
02	5452 X	4293	-0-	-1159	-0-	207 1	4036 2	Y	45 51 1	15
						50 9				
03	5177 X	4869	-0-	-308	-0-	249 1	4568 2	Y	47 44 1	18
						52 9				

BRUNI MINERAL "A"		WELL #: 11		RRCID -> 133790		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744		
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-
03	651 N	582	-0-	-69	-0-	30 1	552 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098		
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-
03	372 N	19	-0-	-353	-0-	19 2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 12		RRCID -> 134539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9776 - 9796		
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2015 - W/O TO 04-278557										

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9960 - 9992	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	86	1	2569	2	Y	15	11 1	4
						17	9						
11	2280 X	1492	-0-	-788	-0-	12	1	1470	2	Y	9	8 1	5
						10	9						
12	3503 X	2636	-0-	-867	-0-	133	1	2483	2	Y	18	16 1	7
						20	9						
01	3503 X	1685	-0-	-1818	-0-	91	1	1582	2	Y	11	11 1	7
						12	9						
02	3277 X	2579	-0-	-698	-0-	125	1	2431	2	Y	21	22 1	6
						23	9						
03	2666 X	2226	-0-	-440	-0-	109	1	2094	2	Y	21	19 1	8
						23	9						

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10442 - 10474	
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	540 N	425	-0-	-115	-0-	3	1	422	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	992 N	429	-0-	-563	-0-	22	1	407	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990	
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	528	-0-	-42	-0-	4	1	524	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	856	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	713 N	662	-0-	-51	-0-	36	1	626	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	899 N	566	-0-	-333	-0-	29	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10487 - 10512	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342			
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
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-					-0-
11	3000 N	3323	-0-	323	323	26	1	3297	2	Y	-0-				-0-
12	2450 N	2127	-0-	-323	-0-	107	1	2011	2	Y	8	6	1		2
01	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	127	1	2212	2	Y	10	8	1		4
02	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	980	1	19112	2	Y	350	272	1		82
*03	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	714	1	13089	2	Y	226	222	1		86
						249	9								

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851			
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-
03	713 N	615	-0-	-98	-0-	32	1	583	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		16	RRCID ->	142943	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10006 - 10034			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10049 - 10082			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	532	-0-	532	532	32	1	500	2	Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9958 - 9990			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "2042"		//CONT.// 04789 237 //CONT.// 460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	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

WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294																
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
03	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1173	2	15	9	Y	14	21	1			4

WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164																
10	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	360	1	6968	2	Y	68	56	1			38
11	7170 X	7042	-0-	-128	-0-	360	1	6576	2	Y	96	100	1			34
12	8153 X	7777	-0-	-376	-0-	360	1	7331	2	Y	78	72	1			40
01	8153 X	6009	-0-	-2144	-0-	360	1	5547	2	Y	93	104	1			29
02	7627 X	7021	-0-	-606	-0-	360	1	6530	2	Y	119	80	1			68
03	7781 X	7387	-0-	-394	-0-	360	1	6929	2	Y	89	131	1			26

WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636																
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
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1410	2	18	9	Y	16	25	1			20

WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418																
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-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476																
10	2108 X	1925	-0-	-183	-0-	1900	2	25	9	Y	23	27	1			13
11	1980 X	1776	-0-	-204	-0-	1742	2	34	9	Y	31	33	1			11
12	2821 X	2007	-0-	-814	-0-	1978	2	29	9	Y	26	24	1			13
01	2821 X	1862	-0-	-959	-0-	1820	2	42	9	Y	38	39	1			12
02	2639 X	1669	-0-	-970	-0-	1628	2	41	9	Y	37	27	1			22
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136																
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	878	2	15	9	Y	14	12	1			8
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	2	30	9	Y	27	25	1			10
12	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	991	2	20	9	Y	18	19	1			9
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	841	2	26	9	Y	24	25	1			8
02	1073 N	685	-0-	-388	-0-	663	2	22	9	Y	20	16	1			12
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

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
10	5611 X	5004	-0-	-607	-0-	4976	2	28	9	Y	25				90
11	5220 X	4319	-0-	-901	-0-	4286	2	33	9	Y	30				120
12	5394 X	5027	-0-	-367	-0-	4990	2	37	9	Y	34	69	1		85
01	4991 X	4285	-0-	-706	-0-	4243	2	42	9	Y	38	69	1		54
02	4669 X	3819	-0-	-850	-0-	3788	2	31	9	Y	28				82
03	5022 X	4396	-0-	-626	-0-	4344	2	52	9	Y	47	70	1		59

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10682 - 10704

10	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3768	2	48	9	Y	44	28	1		25
11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3574	2	69	9	Y	63	66	1		22
12	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2688	2	37	9	Y	34	38	1		18
01	3751 X	2106	-0-	-1645	-0-	2060	2	46	9	Y	42	47	1		13
02	3509 X	2512	-0-	-997	-0-	2453	2	59	9	Y	54	35	1		32
03	3751 X	1564	-0-	-2187	-0-	1538	2	26	9	Y	24	49	1		7

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

10	4464 X	3438	-0-	-1026	-0-	3391	2	47	9	Y	43	34	1		26
11	4320 X	3115	-0-	-1205	-0-	3051	2	64	9	Y	58	61	1		23
12	4464 X	3079	-0-	-1385	-0-	3034	2	45	9	Y	41	43	1		21
01	4371 X	2510	-0-	-1861	-0-	2453	2	57	9	Y	52	57	1		16
02	4089 X	2475	-0-	-1614	-0-	2413	2	62	9	Y	56	39	1		33
03	3441 X	2855	-0-	-586	-0-	2804	2	51	9	Y	46	66	1		13

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

10	1891 N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			Y	-0-				90
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-				90
12	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1454	2			Y	-0-				90
01	1798 N	1459	-0-	-339	-0-	1459	2			Y	-0-				90
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-				90
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			Y	-0-				90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 10562 - 10590

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-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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							
03	2604 N	1928	-0-	-676	-0-	99	1	1807	2	Y	20	19	1	8
						22	9							

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

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							
03	4247 X	3570	-0-	-677	-0-	183	1	3352	2	Y	32	32	1	13
						35	9							

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

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-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

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							
03	2139 N	1685	-0-	-454	-0-	86	1	1581	2	Y	16	17	1	6
						18	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
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
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-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
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					
03	2232 N	1689	-0-	-543	-0-	86	1	1588	2	Y	14	14 1 6
						15	9					

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
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
*03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-	57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254
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-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	29	1	527	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	179523	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	8714 - 8780
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 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
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-
03	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

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

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

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
*03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3731	2	6	9	N	5			20

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

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-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

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
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1642	2	24	9	Y	22	31	1	6

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

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
03	1209 N	917	-0-	-292	-0-	904	2	13	9	Y	12	26	1	20

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816
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	
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						
03	10044 X	3553	-0-	-6491	-0-	178 1	3259 2	Y	105	109 1		43
						116 9						

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408
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
03	2263 X	1898	-0-	-365	-0-	1874 2	24 9	Y	22			47

K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8211 - 8224
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
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	6 1		-0-

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619
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
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-	24 1		-0-

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
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
03	1798 N	1495	-0-	-303	-0-	1475 2	20 9	Y	18			41

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
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
03	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	1221 2	19 9	Y	17	26 1		5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
M O	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		
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
03	2542 N	2269	-0-	-273	-0-	360 1	1883 2	Y	24	36 1		8

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
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
03	1829 N	1498	-0-	-331	-0-	1477 2	21 9	Y	19			41

K&H FEE "A" 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
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
03	14229 X	13468	-0-	-761	-0-	360 1	12926 2	Y	165	227 1		39

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8117 - 8134
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
03	11780 X	10385	-0-	-1395	-0-	10188 2	197 9	Y	179	246 1		42

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
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
*03	2604 N	652	-0-	-1952	-0-	278 1	373 2	N	1			38

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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 3	3353 2		Y	-0-	-0-
01	3100 N	3306	-0-	206	541	3302 3	4 9	Y	4	3 1
*02	2900 N	2431	-0-	-469	72	2421 3	10 9	Y	9	8 1
*03	2604 X	2532	-0-	-72	-0-	2498 3	34 9	Y	31	20 1

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769		
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
02	116 X	25	-0-	-91	-0-	25 3		N	-0-	-0-
03	124 X	22	-0-	-102	-0-	22 3		N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916		
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
02	3306 X	2873	-0-	-433	-0-	2870 3	3 9	Y	3	3 1
03	3410 X	2472	-0-	-938	-0-	2469 3	3 9	Y	3	2 1

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212		
10	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11845 2	30 9	Y	27	62 1
11	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	10692 2	7 9	Y	6	19
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	9440	-0-	-739	-0-	9440 3		Y	-0-	39
03	10881 X	9772	-0-	-1109	-0-	9771 3	1 9	Y	1	40

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228		
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3258 2	31 9	Y	28	57 1
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2800 2	7 9	Y	6	19
12	2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475 2		Y	-0-	25
01	2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2618 3	8 9	Y	7	32
02	2639 X	2184	-0-	-455	-0-	2184 3		Y	-0-	32
03	2821 X	2377	-0-	-444	-0-	2337 3	40 9	Y	36	68

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250		
10	3689 X	3581	-0-	-108	-0-	3572 2	9 9	Y	8	15 1
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3654 2	2 9	Y	2	10
12	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3750 2	9 9	Y	8	12 1
01	3689 X	3605	-0-	-84	-0-	3598 3	7 9	Y	6	6 1
*02	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3481 3	17 9	Y	15	6 7
*03	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3610 3	132 9	Y	120	13 1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

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
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	767	2	10	9	Y	9	11	1			9
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2					11
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	11	1			5
01	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	3			Y	-0-	3	1	1	7	1
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	Y	7					8
*03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	879	3	25	9	Y	23	3	1			28

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

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
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
11	3030 X	2930	-0-	-100	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
12	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
01	3131 X	2933	-0-	-198	-0-	2890	3	43	9	Y	39	34	1			5
02	2929 X	2690	-0-	-239	-0-	2690	3			Y	-0-					5
03	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	2795	3			Y	-0-					5

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

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
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5248	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	4980 X	4660	-0-	-320	-0-	4658	2	2	9	Y	2					10
12	5146 X	4570	-0-	-576	-0-	4561	2	9	9	Y	8	12	1			6
01	5146 X	3805	-0-	-1341	-0-	3805	3			Y	-0-	5	1			1
02	4814 X	4128	-0-	-686	-0-	4118	3	10	9	Y	9					10
03	5146 X	4181	-0-	-965	-0-	4180	3	1	9	Y	1	1	1			10

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

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
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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1					1
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					1

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

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
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1413	2	24	9	Y	22	44	1			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	31	1			16
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1564	3	107	9	Y	97	105	1			8
*02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	3	23	9	Y	21					29
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1103	3	55	9	Y	50	6	1			73

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8338 - 8614		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	506 2	9 9	Y	8	3 1		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	13 1		19
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1228 3	19 9	Y	17	16 1	19 7	1
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	912 3	20 9	Y	18			19
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 3		Y	-0-			19

B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7473 - 7479		
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-	60 7		-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	957 3	130 9	Y	118			118

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 8209 - 8278		
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	608 2	31 9	Y	28	74 1		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	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-			31
*03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	683 3	20 9	Y	18			49

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7968 - 8048		
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	2760	-0-	-489	-0-	2760 3	6 9	Y	5	4 1		1
02	3045 X	2396	-0-	-649	-0-	2378 3	18 9	Y	16	14 1		3
03	3255 X	2772	-0-	-483	-0-	2755 3	17 9	Y	15	11 1		7

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8345		PERF. 7916 - 7930		
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	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 3		Y	-0-			-0-
03	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2120 3		Y	-0-			-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 7861 - 8120		
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	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1786 3	2 9	Y	2	1 1		4
*03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1853 3	8 9	Y	7	1 1		10

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8262 - 8315		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220					
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		
10	2713	N	2713	-0-	-0-	2703	2	10	9	Y	9	15	1	9
11	2662	N	2662	-0-	-0-	2660	2	2	9	Y	2			11
12	2809	N	2809	-0-	-0-	2798	2	11	9	Y	10	12	1	9
01	2700	N	2700	-0-	-0-	2690	3	10	9	Y	9	8	1	1
*02	2500	N	2500	-0-	-0-	2490	3	10	9	Y	9			10
03	2418	N	1618	-0-	-800	1618	3			Y	-0-			10

BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570					
10	2333	N	2333	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-			-0-
11	1980	N	1835	-0-	-145	1835	2			Y	-0-			-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-			-0-
01	2325	N	1894	-0-	-431	1887	3	7	9	Y	6	3	1	3
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	1575	3	10	9	Y	9	10	1	2
03	1891	N	1662	-0-	-229	1628	3	34	9	Y	31	20	1	13

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432					
10	3534	X	2748	-0-	-786	2741	2	7	9	Y	6	15	1	6
11	3420	X	2205	-0-	-1215	2204	2	1	9	Y	1			7
12	3534	X	2424	-0-	-1110	2417	2	7	9	Y	6	8	1	5
01	3286	X	2311	-0-	-975	2307	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02	2755	X	1843	-0-	-912	1836	3	7	9	Y	6			6
03	2759	X	1839	-0-	-920	1839	3			Y	-0-			6

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420					
10	1796	N	1796	-0-	-0-	1786	2	10	9	Y	9	12	1	9
11	1440	N	1440	-0-	-0-	1439	2	1	9	Y	1			10
12	1359	N	1359	-0-	-0-	1352	2	7	9	Y	6	11	1	5
01	1798	N	1417	-0-	-381	1413	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
*02	1425	N	1425	-0-	-0-	1411	3	14	9	Y	13			13
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	1499	3	160	9	Y	145	16	1	142

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552					
10	1490	N	339	-0-	-1151	339	2			N	-0-			-0-
11	720	N	194	-0-	-526	194	2			N	-0-			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
01	341	N	241	-0-	-100	241	3			N	-0-			-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
03	465	N	290	-0-	-175	290	3			N	-0-			-0-

BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995					
10	1426	N	1426	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-			-0-
11	1350	N	1285	-0-	-65	1285	2			Y	-0-			-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			-0-
01	1395	N	1176	-0-	-219	1176	3			Y	-0-			-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-			-0-
03	1395	N	1371	-0-	-24	1371	3			Y	-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618					
10	596	N	596	-0-	-0-	586	2	10	9	Y	9	15	1	9
11	570	N	246	-0-	-324	246	2			Y	-0-			9
12	420	N	420	-0-	-0-	413	2	7	9	Y	6	10	1	5
01	589	N	184	-0-	-405	182	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
*02	349	N	349	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1			1
03	434	N	238	-0-	-196	238	3			Y	-0-			1

B. M. T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	256323	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 7910
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	11	12	01	02	*03										
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
*03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	3			Y	-0-	22	1	4

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	196136	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	15740	PERF.	14570 - 15586			
10	11	12	01	02	03										
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
03	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			
10	11	12	01	02	03										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812 - 15316			
10	11	12	01	02	*03										
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-
*03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9123	3	57	9	Y	52	46	1	6

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

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

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

BALDWIN, J. C.		WELL #:	34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202 PERF. 2390 - 2392
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN		WELL #:	24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650 PERF. 2379 - 2381
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:	2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180 PERF. 2367 - 2382
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
 COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

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

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

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

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

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

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
 COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

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

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

COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

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

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

COUNTISS, SAM		WELL #: 12		RRCID -> 188595		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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			
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
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	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-		75	1	1010	2	Y	-0-			108
*03	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-		99	1	1153	2	Y	159	159	1	108
							175	9							

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			
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	7598	-0-	-0-	-7598	14542						N	-0-			38
*03	8122	-0-	-0-	-8122	6420						N	-0-			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			
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	32886	12472	-0-	-20414	104434	854	1	11515	2	N	94	179	1		82
						103	9								
*03	35154	9724	-0-	-25430	79004	765	1	8893	2	N	60				142
						66	9								

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			
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC		129946						CNTY: NUECES							
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		2	RRCID ->	200534	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9015 - 9177			
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			
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BALDWIN (9290)		//CONT.//		05210 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944											
COUNTISS SAM				WELL #:	3 F	RRCID ->	194242	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9266 - 9389		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
COUNTISS, SAM				WELL #:	1F	RRCID ->	254182	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9274		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC				129944											
COUNTISS, SAM				WELL #:	1F	RRCID ->	187848	COMPL. DATE	04/12/2009	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9264 - 9526		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	83	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			13
B. GALLAGHER 1 GU				WELL #:	1	RRCID ->	195033	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	9406 - 9449		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2	220	9	N	200	189	1	11
*02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	586	2	N	185	190	1	6
							204	9							
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	724	2	N	37	28	1	15
							41	9							
AMOCO BALDWIN				WELL #:	1	RRCID ->	204068	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC		//CONT.//		129944											
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 - 9456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC				000894												
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 - 13652				
10	DLQ G-10	2042	-0-	2042	2042	124	1	1898	3	Y	18	17	1	1	8	6
11	DLQ G-10	1289	-0-	1289	3331	120	1	1141	3	Y	25	21	1	1	8	9
12	DLQ G-10	1618	-0-	1618	4949	124	1	1486	3	Y	7	5	1			11
01	3000 N	1520	-0-	-1480	3469	124	1	1396	3	Y	-0-					11
*02	2900 N	2631	-0-	-269	3200	116	1	2515	3	Y	-0-					11
*03	3100 N	1780	-0-	-1320	1880	124	1	1656	3	Y	-0-					11

CLARK-SAIN				WELL #:	9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 - 13614			
10	DLQ G-10	3882	-0-	3882	3882	124	1	3723	3	Y	32	32	1	1	8	19
11	DLQ G-10	4178	-0-	4178	8060	120	1	4028	3	Y	27	23	1			23
12	DLQ G-10	3841	-0-	3841	11901	124	1	3694	3	Y	21	16	1			28
01	15850 X	3949	-0-	-11901	-0-	124	1	3799	3	Y	24	35	1			17
*02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	116	1	3520	3	Y	23	19	1			21
03	4309 X	4076	-0-	-233	-0-	124	1	3918	3	Y	31	19	1			33

BALL				WELL #:	5	RRCID ->	204922	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.	12885 - 14172			
10	DLQ G-10	6357	-0-	6357	6357	124	1	6205	3	Y	25	2	8			63
11	DLQ G-10	6870	-0-	6870	13227	120	1	6716	3	Y	31	1	8			93
12	DLQ G-10	7041	-0-	7041	20268	124	1	6891	3	Y	24	85	1			32
01	27945 X	7677	-0-	-20268	-0-	124	1	7422	3	Y	119	91	1			60
*02	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	116	1	5246	3	Y	17					77
*03	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	124	1	6625	3	Y	22	65	1			34

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894														
BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8

BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214								
10	DLQ	G-10	1659	-0-	1659	1659	124 1	1523 3	Y	11						54
11	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	3468	120 1	1676 3	Y	12						66
12	DLQ	G-10	1701	-0-	1701	5169	124 1	1568 3	Y	8	29	1				45
01		6899 X	1730	-0-	-5169	-0-	124 1	1578 3	Y	25	19	1				51
*02		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	116 1	1456 3	Y	8						59
03		1860 X	1837	-0-	-23	-0-	124 1	1704 3	Y	8	23	1				44

BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261								
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		2900 N	1330	-0-	-1570	1201	116 1	1213 3	Y	1						44
*03		2861 N	1660	-0-	-1201	-0-	124 1	1534 3	Y	2	6	1				40

CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						25

CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013								
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		81
12	DLQ	G-10	3281	-0-	3281	9366	124 1	3116 3	Y	37						118
01		12352 X	2986	-0-	-9366	-0-	41 1	2826 3	Y	33						151
*02		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	116 1	2347 3	Y	23						174
*03		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	124 1	3303 3	Y	34	129	1				79

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	58	1	10	3	Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183								
10	DLQ	G-10	3195	-0-	3195	3195	124	1	3025	3	Y	42	112	1	5	8	71
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		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	116	1	2851	3	Y	40					131
*03		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	124	1	3639	3	Y	39					170

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556								
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	1269	-0-	-94	-0-	116	1	1153	3	N	-0-					-0-
03		2356 X	1772	-0-	-584	-0-	124	1	1648	3	N	-0-					-0-

BALL		WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142								
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	1929	-0-	-420	-0-	116	1	1771	3	N	38	189	1			68
*03		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	124	1	2414	3	N	47					115

BALL		WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455								
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		2900 N	1521	-0-	-1379	2375	116	1	1382	3	Y	21					78
*03		3100 N	1892	-0-	-1208	1167	124	1	1732	3	Y	33	97	1			14

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894									
CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458		
M 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
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	2900 N	1350	-0-	-1550	1067	116 1	1219 3	Y	14		58
*03	2032 N	965	-0-	-1067	-0-	62 1	886 3	Y	15	60 1	13

CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050		
10	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	124 1	1939 3	Y	30	29 1	13
11	DLQ G-10	2263	-0-	2263	4359	120 1	2103 3	Y	36	30 1	18
12	DLQ G-10	2075	-0-	2075	6434	124 1	1922 3	Y	26	20 1	24
01	3000 N	2373	-0-	-627	5807	124 1	2215 3	Y	31	45 1	10
*02	2900 N	1793	-0-	-1107	4700	116 1	1649 3	Y	25	21 1	14
*03	3100 N	2107	-0-	-993	3707	124 1	1933 3	Y	45	29 1	30

CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162		
10	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	124 1	2871 3	Y	46	44 1	12
11	DLQ G-10	3163	-0-	3163	6209	120 1	3000 3	Y	39	32 1	17
12	DLQ G-10	2981	-0-	2981	9190	124 1	2824 3	Y	30	23 1	24
01	12204 X	3014	-0-	-9190	-0-	124 1	2855 3	Y	32	47 1	9
*02	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	116 1	2673 3	Y	29	24 1	14
*03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	124 1	5084 3	Y	53	34 1	33

KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952		
10	DLQ G-10	2410	-0-	2410	2410	124 1	2255 3	Y	28	70 1	44
11	DLQ G-10	2463	-0-	2463	4873	120 1	2312 3	Y	28	3 8	69
12	DLQ G-10	2269	-0-	2269	7142	124 1	2114 3	Y	28		97
01	9557 X	2415	-0-	-7142	-0-	124 1	2254 3	Y	34	82 1	49
*02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	116 1	2095 3	Y	25		74
03	2542 X	2239	-0-	-303	-0-	124 1	2087 3	Y	25		99

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
CLARK-SAIN		WELL #:		20	RRCID ->	232200	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.12038	- 14547
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
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	124 1	898 3	Y	23	23 1	1 8	57
11	DLQ G-10	3639	-0-	3639	4686	25 9	3450 3	Y	63	53 1	1 8	66
12	DLQ G-10	5932	-0-	5932	10618	69 9	5653 3	Y	141	107 1		100
01	15168 X	4550	-0-	-10618	-0-	124 1	4269 3	Y	143	209 1		34
*02	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	157 9	3596 3	Y	121	100 1		55
03	6107 X	4995	-0-	-1112	-0-	116 1	4720 3	Y	137	88 1		104
						133 9						
						124 1						
						151 9						

FRENCH-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	232498	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13110	- 13182
10	DLQ G-10	489	-0-	489	489	124 1	354 3	Y	10			25
11	DLQ G-10	270	-0-	270	759	11 9	206 3	Y	4			29
12	DLQ G-10	159	-0-	159	918	60 1	93 3	Y	4			33
01	918 N	-0-	-0-	-918	-0-	4 9		Y	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	155 N	50	-0-	-105	-0-	5 1	45 3	Y	-0-			33

FRENCH-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	234908	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13025	- 13085
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1142	124 1	1011 3	Y	6	1 8		15
11	DLQ G-10	919	-0-	919	2061	7 9	855 3	Y	4	1 8		18
12	DLQ G-10	1139	-0-	1139	3200	60 1	1006 3	Y	8			26
01	3000 N	1318	-0-	-1682	1518	4 9	1188 3	Y	5			31
*02	2900 N	1442	-0-	-1458	60	124 1	1320 3	Y	5			36
03	1023 N	661	-0-	-362	-0-	116 1	590 3	Y	8			44
						6 9						
						62 1						
						9 9						

FRENCH-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	241979	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12773	- 12817
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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	58 1	87 3	Y	-0-			-0-
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48 3	Y	-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
CLARK-SAIN		WELL #:		21	RRCID ->	242556	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12024 -	14521
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	
10	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	124 1	1101 3	Y	47	44 1	4 8	28	
11	DLQ G-10	1342	-0-	1342	2619	52 9	1181 3	Y	37	31 1	2 8	32	
12	DLQ G-10	1279	-0-	1279	3898	41 9	1123 3	Y	29	22 1		39	
01	3000 N	1355	-0-	-1645	2253	124 1	1195 3	Y	33	48 1		24	
*02	2900 N	1150	-0-	-1750	503	32 9	1004 3	Y	27	22 1		29	
*03	1777 N	1274	-0-	-503	-0-	116 1	1116 3	Y	31	20 1		40	
						30 9							
						124 1							
						34 9							

SANTA FE 135		WELL #:		1	RRCID ->	243892	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11901 -	11967
10	DLQ G-10	9814	-0-	9814	9814	124 1	9622 3	N	62	4 8		165	
11	DLQ G-10	11612	-0-	11612	21426	68 9	11397 3	N	86	2 8		249	
12	DLQ G-10	10438	-0-	10438	31864	120 1	10245 3	N	63	190 1		122	
01	42908 X	11044	-0-	-31864	-0-	95 9	10841 3	N	72			194	
*02	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	124 1	9576 3	N	65	192 1		67	
03	11997 X	9525	-0-	-2472	-0-	69 9	9351 3	N	45			112	
						116 1							
						72 9							
						124 1							
						50 9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		1	RRCID ->	247404	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	11856 -	11952
10	DLQ G-10	2497	-0-	2497	2497	124 1	2332 3	Y	37	40 1	3 8	29	
11	DLQ G-10	3167	-0-	3167	5664	41 9	3004 3	Y	39	48 1	2 8	18	
12	DLQ G-10	3252	-0-	3252	8916	120 1	3095 3	Y	30	44 1		4	
01	12176 X	3260	-0-	-8916	-0-	43 9	3093 3	Y	39			43	
*02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	124 1	2665 3	Y	34	45 1		32	
*03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	43 9	3329 3	Y	27	41 1		18	
						116 1							
						37 9							
						124 1							
						30 9							

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11894 -	11952
10	DLQ G-10	3972	-0-	3972	3972	124 1	3808 3	Y	36	41 1	2 8	48	
11	DLQ G-10	4977	-0-	4977	8949	40 9	4820 3	Y	34	42 1	1 8	39	
12	DLQ G-10	4191	-0-	4191	13140	120 1	4038 3	Y	26	37 1		28	
01	17554 X	4414	-0-	-13140	-0-	37 9	4254 3	Y	33			61	
*02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	124 1	3631 3	Y	29	38 1		52	
*03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	32 9	5177 3	Y	18	28 1		42	
						124 1							
						20 9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11859 - 11914	
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
10	DLQ G-10	2515	-0-	2515	2515	124 1	2385 3	Y		5	4 1	2 8	56
11	DLQ G-10	3569	-0-	3569	6084	120 1	3447 3	Y		2	1 1	1 8	56
12	DLQ G-10	2708	-0-	2708	8792	124 1	2584 3	Y		-0-			56
01	11662 X	2870	-0-	-8792	-0-	124 1	2746 3	Y		-0-			56
*02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	116 1	2256 3	Y		-0-			56
03	3689 X	2886	-0-	-803	-0-	124 1	2755 3	Y		6	9 1		53

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11927 - 11992	
10	DLQ G-10	3307	-0-	3307	3307	124 1	3091 3	Y		84	99 1	2 8	83
11	DLQ G-10	3986	-0-	3986	7293	120 1	3780 3	Y		78	98 1	1 8	62
12	DLQ G-10	3227	-0-	3227	10520	124 1	3023 3	Y		73	106 1		29
01	13751 X	3231	-0-	-10520	-0-	124 1	3008 3	Y		90			119
*02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	116 1	2839 3	Y		80	106 1		93
03	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	124 1	3630 3	Y		73	112 1		54

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11877 - 11927	
10	2573 X	2136	-0-	-437	-0-	160 1	1952 2	Y		22	22 8		8
11	2490 X	1323	-0-	-1167	-0-	99 1	1221 2	Y		3	5 1		6
12	2573 X	1293	-0-	-1280	-0-	99 1	1192 2	Y		2	3 1		5
01	2325 X	1338	-0-	-987	-0-	107 1	1228 2	Y		3	2 1		6
02	2001 X	1785	-0-	-216	-0-	144 1	1641 2	Y		-0-	6 1		-0-
03	2139 X	1649	-0-	-490	-0-	137 1	1512 2	Y		-0-			-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID ->	247537	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	11904 - 11949	
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	432 1	5267 2	Y		197			499
11	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	411 1	5072 2	Y		220	404 1		315
12	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	428 1	5152 2	Y		235	297 1		253
01	5642 X	5551	-0-	-91	-0-	423 1	4854 2	Y		249	170 1		332
02	5278 X	4841	-0-	-437	-0-	384 1	4381 2	Y		69	239 1		162
03	5642 X	5339	-0-	-303	-0-	436 1	4825 2	Y		71	85 1		148

 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 #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	379	1	4623	2	Y	14		51
11	5340 X	4926	-0-	-414	-0-	15	9	4541	2	Y	15	38 1	28
12	5518 X	4959	-0-	-559	-0-	17	9	4561	2	Y	17	25 1	20
01	5518 X	4674	-0-	-844	-0-	19	9	4281	2	Y	18	13 1	25
02	4843 X	4730	-0-	-113	-0-	20	9	4212	2	Y	135	96 1	64
03	5084 X	4887	-0-	-197	-0-	149	9	4340	2	Y	140	75 1	129
						393	1						
						154	9						

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

10	2790 X	2528	-0-	-262	-0-	191	1	2336	2	Y	1		5
11	2700 X	2070	-0-	-630	-0-	1	9	1913	2	Y	2	4 1	3
12	2790 X	2166	-0-	-624	-0-	2	9	1998	2	Y	2	3 1	2
01	2542 N	1764	-0-	-778	-0-	166	1	1621	2	Y	2	1 1	3
*02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2	9	1892	2	Y	1	2 1	2
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	166	1	2010	2	Y	1	1 1	2
						182	1						
						1	9						

 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

10	6293 X	5137	-0-	-1156	-0-	388	1	4738	2	Y	10		39
11	6090 X	5104	-0-	-986	-0-	11	9	4711	2	Y	11	28 1	22
12	6293 X	5086	-0-	-1207	-0-	12	9	4684	2	Y	12	18 1	16
01	6293 X	4845	-0-	-1448	-0-	13	9	4445	2	Y	12	10 1	18
02	4930 X	4705	-0-	-225	-0-	13	9	4304	2	Y	22	24 1	16
03	5270 X	4865	-0-	-405	-0-	377	1	4439	2	Y	22	14 1	24
						24	9						
						402	1						
						24	9						

 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

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

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	
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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
03		14B2 EXT		-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	
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-
03		14B2 EXT		-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	
10		465 X	256	-0-	-209	-0-	29	1	227	3	N	52
11		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	557	1	1698	3	N	52
12		341 X	193	-0-	-148	-0-	28	1	166	3	N	52
01		310 X	203	-0-	-107	-0-	35	1	168	3	N	-0-
02		1653 X	148	-0-	-1505	-0-	29	1	119	3	N	-0-
03		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 248162		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7675 - 7856	
10		5270 X	4511	-0-	-759	-0-	517	1	3994	3	N	39
11		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1299	1	3958	3	N	39
12		5487 X	5151	-0-	-336	-0-	738	1	4413	3	N	39
01		5487 X	4956	-0-	-531	-0-	858	1	4098	3	N	-0-
02		5133 X	4393	-0-	-740	-0-	860	1	3533	3	N	-0-
03		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 150657		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7779 - 7881	
10		2914 X	2402	-0-	-512	-0-	97	1	2295	2	N	63
11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	133	1	3462	2	N	57
12		3193 X	3168	-0-	-25	-0-	129	1	3029	2	N	66
01		3193 X	3090	-0-	-103	-0-	135	1	2948	2	N	58
02		3480 X	2836	-0-	-644	-0-	90	1	2737	2	N	66
03		3720 X	2971	-0-	-749	-0-	75	1	2896	2	N	56

M.M.A. CATTLE CO.			WELL #: 8		RRCID -> 178423		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6902 - 7699	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
03		837 X	64	-0-	-773	-0-	2 1	62 2	Y	-0-	1 1		30

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
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	7853	-0-	7853	7853	1360 1	6493 3	N	-0-			20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080													
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	773 1	5968 3	N	-0-			72
11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	2040 1	6216 3	N	-0-			72
12	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1183 1	7078 3	N	-0-			72
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1360 1	6493 3	N	-0-			-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	835 1	3430 3	N	-0-			-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822													
10	3565	X	1501	-0-	-2064	-0-	528 1	973 3	N	-0-			16
11	2970	X	1558	-0-	-1412	-0-	666 1	892 3	N	-0-			16
12	2759	X	1198	-0-	-1561	-0-	1079 1	119 3	N	-0-			16
01	2511	X	1090	-0-	-1421	-0-	1013 1	77 3	N	-0-			-0-
02	1972	X	1200	-0-	-772	-0-	800 1	400 3	N	-0-			-0-
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250													
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-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-

 BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
03	775 X	670	-0-	-105	-0-	17	1	653	2	N	-0-	2	1			1

 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

10	248 X	117	-0-	-131	-0-	5	1	111	2	N	1	1	1			98
11	180 X	169	-0-	-11	-0-	6	1	162	2	N	1	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	1			98
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	N	-0-					98
*03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	N	1	1	1			98

 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-	7	1			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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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

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
10	2480 X	1762	-0-	-718	-0-	233 1	1492 2	Y	34	105 1		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 1		73	
01	1922 X	1174	-0-	-748	-0-	220 1	896 3	Y	53	90 1		36	
02	2900 N	3256	-0-	356	356	241 1	2882 3	Y	121	115 1		42	
*03	3100 N	3802	-0-	702	1058	251 1	3418 3	Y	121	79 1		84	

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 117 WELL #: 1 RRCID -> 058974 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7952 - 10029

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-
03	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

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-
03	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

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
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	77 1	1063 3	N	-0-			6
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	43 1	741 3	N	-0-			6
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	67 1	1037 3	N	1			3

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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
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		902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	3	N	-0-			-0-
03		1085 N	937	-0-	-148	-0-	47	1	890	3	N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

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	1008	-0-	-94	-0-	1005	2	3	9	N	3	2	0	1
03		1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-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

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
03		3999	3059	-0-	-940	3144	3028	2	31	9	N	28			115

OXY USA INC. 630591
 HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
 AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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-
03		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
 HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

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 #	3502	-0-	-413	-0-	3479	2	23	9	N	21	16	0	105
03		4123 #	3958	-0-	-165	-0-	3958	2			N	-0-			105

BASHARA-HEREFORD (7300)			05993 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCKENDRICK, W.H.			WELL #: 11		RRCID -> 130007			COMPL. DATE 12/30/1988			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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	3505	-0-	-2034	-0-	230	1	3275	3	N	-0-		97
03		5921 X	3635	-0-	-2286	-0-	197	1	3436	3	N	-0-	2	99
							2	9						

MARTINEZ, D.			WELL #: 5		RRCID -> 130327			COMPL. DATE 02/26/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517			

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

BLOCK, ANNA			WELL #: 3		RRCID -> 130731			COMPL. DATE 04/17/1989			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467			

10		8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	263	1	8104	3	N	10		174
							11	9						
11		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	182	1	5017	3	N	1	99 1	76
							1	9						
12		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	268	1	7195	3	N	17		93
							19	9						
01		7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	269	1	7238	3	N	12		105
							13	9						
*02		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	257	1	6873	3	N	34		139
							37	9						
*03		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	276	1	8437	3	N	35	127 1	47
							39	9						

MCKENDRICK, W.H.			WELL #: 12		RRCID -> 131667			COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308			

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
							51	9						
*12		1178 X	1156	-0-	-22	-0-	94	1	1062	3	N	-0-		60
01		1860 X	1346	-0-	-514	-0-	83	1	1263	3	N	-0-		60
*02		1740 X	1291	-0-	-449	-0-	85	1	1206	3	N	-0-		60
03		1860 X	1291	-0-	-569	-0-	70	1	1221	3	N	-0-		60

MARTINEZ, D.			WELL #: 7		RRCID -> 138643			COMPL. DATE 05/21/1991			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388			

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	420	-0-	-2915	-0-	420	3			N	-0-		27
03		651 X	479	-0-	-172	-0-	479	3			N	-0-		27

MARTINEZ, D.			WELL #: 8		RRCID -> 139656			COMPL. DATE 08/02/1991			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156			

10		3286 X	3275	-0-	-11	-0-	3253	3	22	9	N	20	75 1	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	4506	-0-	-1845	-0-	4476	3	30	9	N	27		136
03		6789 X	4430	-0-	-2359	-0-	4428	3	2	9	N	2		138

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7378 X	6788	-0-	-590	-0-	6779 3	9 9	N	8	122 1		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	6728	-0-	-174	-0-	6718 3	10 9	N	9			53
03	7378 X	7354	-0-	-24	-0-	7341 3	13 9	N	12			65

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

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	167	-0-	-935	-0-	167 3		N	-0-			38
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			38

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102			
10	1085 X	908	-0-	-177	-0-	42	1	866	3	N	-0-
11	960 X	738	-0-	-222	-0-	32	1	706	3	N	-0-
12	899 X	894	-0-	-5	-0-	39	1	855	3	N	-0-
01	899 X	852	-0-	-47	-0-	37	1	815	3	N	-0-
02	841 X	808	-0-	-33	-0-	35	1	773	3	N	-0-
03	899 X	813	-0-	-86	-0-	35	1	778	3	N	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088			
10	1147 N	691	-0-	-456	-0-	31	1	660	3	N	-0-
11	990 N	838	-0-	-152	-0-	32	1	806	3	N	-0-
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	3	N	-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	3	N	-0-
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	38	1	875	3	N	-0-
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	N	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354			
10	2635 X	2447	-0-	-188	-0-	113	1	2334	3	N	-0-
11	2550 X	1651	-0-	-899	-0-	72	1	1579	3	N	-0-
12	2635 X	1859	-0-	-776	-0-	82	1	1777	3	N	-0-
01	2449 X	1860	-0-	-589	-0-	81	1	1779	3	N	-0-
02	2291 X	1699	-0-	-592	-0-	74	1	1625	3	N	-0-
*03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	107	1	2392	3	N	-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220			
10	2387 X	889	-0-	-1498	-0-	43	1	846	3	N	-0-
11	1950 X	550	-0-	-1400	-0-	25	1	525	3	N	-0-
12	1457 X	837	-0-	-620	-0-	39	1	798	3	N	-0-
01	1209 X	621	-0-	-588	-0-	28	1	593	3	N	-0-
02	986 X	486	-0-	-500	-0-	22	1	464	3	N	-0-
03	899 X	422	-0-	-477	-0-	19	1	403	3	N	-0-

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612			
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	52	1	1127	3	N	-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	3	N	-0-
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	3	N	-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	3	N	-0-
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	55	1	1283	3	N	-0-
*03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1405	3	N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654			
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	61	1	400	3	N	-0-
11	510 N	218	-0-	-292	-0-	25	1	193	3	N	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	569	3	N	-0-
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	59	1	369	3	N	-0-
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	20	1	120	3	N	-0-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	149	3	N	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7014 - 7058		
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
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	114	-0-	-263	-0-	5	1	109	3	N	-0-	-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164		PERF. 7007 - 7012		
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	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	3	N	-0-	-0-
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-	-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7164 - 7419		
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	1829	-0-	-317	-0-	75	1	1754	3	N	-0-	60
03	2201 X	1287	-0-	-914	-0-	51	1	1236	3	N	-0-	60

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7008 - 7710		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7265 - 7660		
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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-	15
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-	15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 7542 - 7570		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	837 N	483	-0-	-354	-0-	26	1	455	3	Y	2	9	1	2
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	637	3	Y	2			4
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	923	3	Y	1			5
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	895	3	Y	1	3	1	3
*02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	880	3	Y	1			4
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	3	Y	2	3	1	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638					
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	50	1	874	3	Y	2	9	1	2
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	926	3	Y	2			4
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	952	3	Y	1			5
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	54	1	905	3	Y	2	4	1	3
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	854	3	Y	2			5
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	2	3	1	4

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324					
10	3100 N	3697	-0-	597	2150	201	1	3494	3	Y	2	9	1	2
11	5420 X	3270	-0-	-2150	-0-	178	1	3090	3	Y	2			4
12	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	133	1	2159	3	Y	1			5
01	2015 X	1973	-0-	-42	-0-	112	1	1859	3	Y	2	4	1	3
02	1885 X	1671	-0-	-214	-0-	95	1	1574	3	Y	2			5
03	2015 X	1904	-0-	-111	-0-	109	1	1794	3	Y	1	3	1	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692					
10	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	201	1	3485	3	Y	2	9	1	2
11	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	179	1	3094	3	Y	2			4
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	221	1	3589	3	Y	1			5
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	195	1	3249	3	Y	2	4	1	3
*02	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	180	1	2982	3	Y	2			5
*03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	180	1	2960	3	Y	1	3	1	3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165977		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260		
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
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	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	78 1	1814 3	N	-0-	38
*03	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	78 1	1896 3	N	-0-	38

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356		
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	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	88 1	1451 3	Y	2	5
						2 9				
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	81 1	1333 3	Y	1 3 1	3
						1 9				

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234		
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	1199	-0-	-2281	-0-	51 1	1148 3	N	-0-	54
03	3720 X	1243	-0-	-2477	-0-	51 1	1192 3	N	-0-	54

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)													CNTY: WEBB					
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																		
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998													TOTAL DEPTH	9200	PERF.	9566 - 9613		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	92 1	1591 3	Y	18	82 1			14					
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	20 9	1640 3	Y	21				35					
12	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	95 1	1213 3	Y	12				47					
01	1705 N	1219	-0-	-486	-0-	23 9	1134 3	Y	15	32 1			30					
02	1711 N	1085	-0-	-626	-0-	75 1	1009 3	Y	14				44					
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	13 9	985 3	Y	16	30 1			30					
						68 1												
						17 9												
						61 1												
						15 9												
						60 1												
						18 9												
WM. HUBBERD A2													WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7768 - 7845
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2754 3	9 9	N	8				100					
11	2670 X	2360	-0-	-310	-0-	2358 3	2 9	N	2				102					
12	2759 X	2358	-0-	-401	-0-	2358 3		N	-0-				102					
01	2759 X	2289	-0-	-470	-0-	2289 3		N	-0-				102					
02	2581 X	2151	-0-	-430	-0-	2151 3		N	-0-				102					
03	2759 X	2355	-0-	-404	-0-	2355 3		N	-0-				102					
MARTINEZ, D.S.													WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7271 - 7390
10	2821 X	2381	-0-	-440	-0-	106 1	2273 3	N	2				42					
11	2730 X	1638	-0-	-1092	-0-	2 9	1575 3	N	-0-				42					
12	2821 X	2190	-0-	-631	-0-	63 1	2104 3	N	-0-				42					
01	2759 X	1960	-0-	-799	-0-	86 1	1877 3	N	-0-				42					
02	2581 X	1490	-0-	-1091	-0-	83 1	1429 3	N	-0-				42					
03	2387 X	1984	-0-	-403	-0-	61 1	1905 3	N	-0-				42					
						79 1												
ALEXANDER, CHARLES													WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8142 - 8461
10	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	131 1	2284 3	Y	2	9 1			2					
11	2970 X	2255	-0-	-715	-0-	2 9	2130 3	Y	2				4					
12	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	123 1	2479 3	Y	1				5					
01	3069 X	2562	-0-	-507	-0-	153 1	2415 3	Y	2	4 1			3					
*02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	1 9	2316 3	Y	2				5					
03	2418 X	2217	-0-	-201	-0-	140 1	2089 3	Y	1	3 1			3					
						2 9												
						127 1												
						1 9												
ALEXANDER, CHARLES													WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH	9776	PERF.	8866 - 8944
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	20	34 1			16					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	23				39					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13				52					
01	37 X	37	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	17	36 1			33					
02	T. A.	39	-0-	39	39	19 9	20 3	Y	16				49					
03	T. A.	33	-0-	33	72	1 1	11 3	Y	19	33 1			35					
						18 9												
						21 9												

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400														
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	4382	-0-	-490	-0-	250	1	4130	3	Y	2			5
						2	9							
03	5208 X	4361	-0-	-847	-0-	250	1	4110	3	Y	1	3	1	3
						1	9							

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516														
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	2316	-0-	-323	-0-	2316	3			N	-0-			20
03	2821 X	2384	-0-	-437	-0-	2384	3			N	-0-			20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877														
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	1966	-0-	-93	-0-	81	1	1885	3	N	-0-			-0-
03	2201 X	2101	-0-	-100	-0-	83	1	2018	3	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	108	1 3 9	1877	3 Y	3 9 1	2
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	1996	3 Y	2	4
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	127	1 1 9	2064	3 Y	1	5
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2473	3 Y	2 4 1	3
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	1810	3 Y	2	5
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	1681	3 Y	1 3 1	3

ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394			
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-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531			
10	7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	390	1 2 9	6780	3 Y	2 9 1	2
11	8040 X	7707	-0-	-333	-0-	421	1 2 9	7284	3 Y	2	4
12	8308 X	7550	-0-	-758	-0-	438	1 1 9	7111	3 Y	1	5
01	8308 X	7628	-0-	-680	-0-	432	1 2 9	7194	3 Y	2 4 1	3
*02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	430	1 2 9	7098	3 Y	2	5
03	7967 X	7466	-0-	-501	-0-	428	1 1 9	7037	3 Y	1 3 1	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	3	Y	2		5
						2	9						
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	3	Y	1	3 1	3
						1	9						

FALCON PRODUCTION CO. 260263
 CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

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	6439	-0-	-463	-0-	339	1	6071	3	Y	26	16 1	18
						29	9						
03	7006 X	6636	-0-	-370	-0-	334	1	6277	3	Y	23	34 1	7
						25	9						

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

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	4285	-0-	-123	-0-	678	1	3593	3	Y	13		78
						14	9						
03	4929 X	4653	-0-	-276	-0-	672	1	3962	3	Y	17		95
						19	9						

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966												
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	
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	255 1	4258 3	Y	59	53 1	32	
11	3540 X	3248	-0-	-292	-0-	65 9	3015 3	Y	55	50 1	37	
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	61 9	4056 3	Y	56	61 1	32	
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	227 1	3930 3	Y	41	57 1	16	
*02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	62 9	3398 3	Y	52	32 1	36	
03	3658 X	3569	-0-	-89	-0-	220 1	3341 3	Y	45	69 1	12	
						45 9						
						190 1						
						57 9						
						178 1						
						50 9						
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096												
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	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509												
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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	35 1	188 3	Y	-0-		-0-	
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	33 1	197 3	Y	-0-		-0-	
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526												
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-	
03	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												
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	632 N	632	-0-	-0-	-0-	33 1	599 3	Y	-0-		-0-	
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	34 1	638 3	Y	-0-		-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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	4	9					
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	303 3	Y	-0-		4
03	310 N	276	-0-	-34	-0-	20	1	332 3	Y	-0-		4
						17	1	259 3	Y	-0-		1

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 144944		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349				
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	632 N	632	-0-	-0-	-0-	541	2	85 3	N	5		7
						6	9					
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	464	2	76 3	N	5	10 1	2
						6	9					

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918				
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	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	191	1	3973 3	Y	-0-		3
*03	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	291	1	5247 3	Y	2		5
						2	9					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114				
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	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163 3	Y	-0-		-0-
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	75	1	1404 3	Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307				
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	935	-0-	-1559	-0-	44	1	891 3	Y	-0-		2
*03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	176	1	3154 3	Y	-0-		2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	387	1	6926	3	Y	26	13	1	14
						29	9							
*03	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	384	1	7218	3	Y	23	32	1	5
						25	9							

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587														
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	186	-0-	-46	-0-	8	1	178	3	Y	-0-			3
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-			3

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288														
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	3728	-0-	-448	-0-	592	1	3136	3	Y	-0-			-0-
*03	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	690	1	4063	3	Y	-0-			-0-

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	29	-0-	29	29	2	1	27	3	Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627														
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	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	177	1	1368	3	Y	-0-			2
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	150	1	1495	3	Y	-0-			2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816														
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	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1285	2	202	3	Y	-0-			8
*03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1405	2	229	3	Y	-0-			8

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	2900 N	6362	-0-	3462	3462	5491	2	865	3	Y	5				7
						6	9								
*03	3100 N	5993	-0-	2893	6355	5149	2	838	3	Y	5	11	1		1
						6	9								

 VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

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	114	-0-	-2	-0-	93	2	15	3	Y	5				7
						6	9								
*03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	146	2	25	3	Y	6	11	1		2
						7	9								

 ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

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	686	-0-	-97	-0-	31	1	655	3	Y	-0-				-0-
03	806 N	733	-0-	-73	-0-	38	1	695	3	Y	-0-				-0-

 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

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	1166	-0-	-371	-0-	62	1	1104	3	Y	-0-				-0-
*03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	108	1	2027	3	Y	-0-				-0-

 MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

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	446 N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	Y	-0-				2
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	3	Y	-0-	2	1		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	4065	-0-	-24	-0-	213	1	3823	3	Y	26	16 1	14
						29	9						
03	4619 X	4097	-0-	-522	-0-	206	1	3867	3	Y	22	35 1	1
						24	9						
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686													
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	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	3	Y	-0-		2
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	2 1	-0-
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734													
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	755	-0-	-57	-0-	40	1	715	3	Y	-0-		-0-
03	899 N	764	-0-	-135	-0-	39	1	725	3	Y	-0-		-0-
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684													
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-		-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548				
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
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	4145	-0-	-292	-0-	3577	2	564 3	N	4		6
						4	9					
03	4557 X	4299	-0-	-258	-0-	3691	2	601 3	N	6	11 1	1
						7	9					

VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346				
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	3814	-0-	-420	-0-	3291	2	519 3	Y	4		6
						4	9					
03	4464 X	3903	-0-	-561	-0-	3351	2	546 3	Y	5	10 1	1
						6	9					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500				
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	26	1	437 3	Y	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389 3	Y	-0-		-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	26	1	469 3	Y	-0-		-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485 3	Y	-0-		-0-
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463 3	Y	-0-		-0-
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479 3	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417				
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74 3	Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62 3	Y	-0-		-0-
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	5	1	84 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55 3	Y	-0-		-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73 3	Y	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96 3	Y	-0-		-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536				
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	140	1	2331 3	Y	-0-		-0-
11	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	98	1	1718 3	Y	-0-		-0-
12	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	122	1	2181 3	Y	-0-		-0-
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362 3	Y	-0-		-0-
*02	2900 N	5297	-0-	2397	2397	280	1	5017 3	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	9596	-0-	6496	8893	484	1	9112 3	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 4		RRCID -> 157816		COMPL. DATE 02/02/1996			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029		
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		
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	66 1	1322 3	Y	-0-	-0-		
11	1320 N	1227	-0-	-93	-0-	51 1	1176 3	Y	-0-	-0-		
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	73 1	1315 3	Y	-0-	-0-		
01	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	59 1	1021 3	Y	3	3		
						3 9						
02	1189 N	1051	-0-	-138	-0-	48 1	1003 3	Y	-0-	3		
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	72 1	1299 3	Y	-0-	3		
MARTINEZ, E. T.			WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160		
10	3193 X	3062	-0-	-131	-0-	181 1	2881 3	Y	-0-	1		
11	3090 X	2296	-0-	-794	-0-	131 1	2165 3	Y	-0-	1		
12	3193 X	2740	-0-	-453	-0-	178 1	2555 3	Y	6	7		
						7 9						
01	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	185 1	2543 3	Y	-0-	7		
*02	2929 X	1995	-0-	-934	-0-	110 1	1885 3	Y	-0-	7		
*03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	205 1	3174 3	Y	1	4		
						1 9						
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609		
10	3689 X	3521	-0-	-168	-0-	199 1	3322 3	Y	-0-	-0-		
11	3480 X	2744	-0-	-736	-0-	148 1	2596 3	Y	-0-	-0-		
12	3875 X	3353	-0-	-522	-0-	177 1	3176 3	Y	-0-	-0-		
01	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	178 1	3174 3	Y	-0-	-0-		
02	3625 X	3213	-0-	-412	-0-	170 1	3043 3	Y	-0-	-0-		
03	3534 X	3196	-0-	-338	-0-	162 1	3034 3	Y	-0-	-0-		
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640		
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	2741	-0-	-1058	-0-	144 1	2574 3	Y	21	11 1	10	
						23 9						
03	4061 X	3869	-0-	-192	-0-	194 1	3651 3	Y	22	30 1	2	
						24 9						
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218		
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		
						3 9						
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	54 1	599 3	Y	-0-	3		
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	66 1	515 3	Y	-0-	3		
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	58 1	591 3	Y	-0-	3		
MORENO, ISIDRO ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476		
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	832	-0-	-9	-0-	44 1	788 3	Y	-0-	-0-		
03	992 N	825	-0-	-167	-0-	42 1	783 3	Y	-0-	-0-		

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

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
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	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

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-	122 1	2179 3		Y	28	31 1		13
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	117 1	2082 3		Y	20	28 1		5
*02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	108 1	1931 3		Y	4	5 1		4
03	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	107 1	2009 3		Y	-0-	4 1		-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

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	832 N	832	-0-	-0-	-0-	57 1	668 2		N	-0-			-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	107 3	132 2		N	-0-			-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

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
01	3348 X	2744	-0-	-604	-0-	170 1	2545 3		N	26			27
02	3132 X	2452	-0-	-680	-0-	126 1	2326 3		N	-0-			27
*03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	201 1	3188 3		N	-0-			27

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

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
01	5921 X	5856	-0-	-65	-0-	396 1	5460 3		N	-0-			6
*02	5539 X	4932	-0-	-607	-0-	274 1	4658 3		N	-0-			6
*03	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	469 1	7238 3		N	1			3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
01	3441 X	2606	-0-	-835	-0-	177	1	2426	3	N	3			4
02	3161 X	1938	-0-	-1223	-0-	108	1	1824	3	N	5			9
03	3193 X	3086	-0-	-107	-0-	187	1	2893	3	N	5	11	1	3

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

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	3077	-0-	-1505	-0-	142	1	2935	3	N	-0-			7
*03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	260	1	4675	3	N	-0-			-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

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
*02	1653 N	1226	-0-	-427	-0-	56	1	1170	3	Y	-0-			4
*03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	129	1	2339	3	Y	2			5

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

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
01	1333 X	1273	-0-	-60	-0-	86	1	1187	3	N	-0-			6
*02	1334 X	1222	-0-	-112	-0-	68	1	1154	3	N	-0-			6
*03	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1379	3	N	1			3

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

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
02	7946 X	7400	-0-	-546	-0-	6390	2	1006	3	Y	4			23
03	8432 X	7844	-0-	-588	-0-	6740	2	1097	3	Y	6	25	1	4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575			
M	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
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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	15	1 273 3	N	-0-		-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	15	1 286 3	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972			
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	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	110	1 1978 3	N	21	11 1	10
						23	9				
*03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	116	1 2171 3	N	22	30 1	2
						24	9				

VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348			
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	N	2		14
						2	9				
02	T. A.	14540	-0-	14540	78407	12558	2	N	4		18
						4	9				
*03	93964 X	15557	-0-	-78407	-0-	13373	2	N	6	11 1	1
						7	9				

VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917			
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	N	2		2
						2	9				
02	3103 X	2697	-0-	-406	-0-	2325	2	N	5		7
						6	9				
03	3286 X	2699	-0-	-587	-0-	2315	2	N	6	11 1	2
						7	9				

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156			
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	51	-0-	-123	-0-	5	1 46 3	N	-0-		2
03	186 X	143	-0-	-43	-0-	13	1 130 3	N	-0-	1 1	1

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	3193 X	2867	-0-	-326	-0-	271	1 2585 3	N	10	6 1	10
01	3069 X	3030	-0-	-39	-0-	331	1 2690 3	N	8	10 1	8
02	2813 X	2629	-0-	-184	-0-	282	1 2347 3	N	-0-		8
03	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	241	1 2502 3	N	24	16 1	16
						26	9				

 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

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
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	112	1 1250 3	Y	-0-		3
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	137	1 1063 3	Y	-0-		3
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	114	1 1141 3	Y	-0-		3

 BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

10	9858 X	3029	-0-	-6829	-0-	164	1 2735 3	Y	118	106 1	61
11	10650 X	2501	-0-	-8149	-0-	130	9 2256 3	Y	106	97 1	70
12	11005 X	2933	-0-	-8072	-0-	128	1 2662 3	Y	111	122 1	59
01	11005 X	1965	-0-	-9040	-0-	117	9 1776 3	Y	82	113 1	28
02	2929 X	2161	-0-	-768	-0-	149	1 2009 3	Y	36	31 1	33
03	3038 X	3034	-0-	-4	-0-	122	9 2881 3	Y	-0-	33 1	-0-
						99	1				
						90	9				
						112	1				
						40	9				

 OXY USA INC. 630591
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

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	1617	-0-	-645	-0-	1613	2	N	4	3 0	1
03	2418 X	1800	-0-	-618	-0-	1800	2	N	-0-		1

 HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

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	2107	-0-	-126	-0-	2101	2	N	5	3 0	2
03	2449 X	1979	-0-	-470	-0-	1979	2	N	-0-		2

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6942 - 7143		
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	
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	252	-0-	-96	-0-	251 2	1	9	N	1	1	0	-0-
03		372 X	181	-0-	-191	-0-	181 2			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6982 - 7644				
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	783	-0-	-232	-0-	781 2	2	9	N	2	1	0	1
03		1085 X	797	-0-	-288	-0-	797 2			N	-0-			1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 25		RRCID -> 125035		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6406 - 6846				
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		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5532 2	9	9	N	8	4	0	4
*03		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2			N	-0-			4

HEREFORD, L. M.		WELL #: 26		RRCID -> 125274		COMPL. DATE 08/30/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7016 - 7689				
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	503	-0-	-106	-0-	502 2	1	9	N	1	1	0	-0-
03		620 X	495	-0-	-125	-0-	495 2			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 28		RRCID -> 125429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8106		PERF. 7332 - 7375		
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-
*03		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7090 - 7210				
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	350	-0-	-317	-0-	349 2	1	9	N	1	1	0	-0-
03		651 X	614	-0-	-37	-0-	614 2			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6853 - 7682				
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	1110	-0-	-253	-0-	1107 2	3	9	N	3	2	0	1
03		1395 X	1199	-0-	-196	-0-	1199 2			N	-0-			1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

10	1147 X	981	-0-	-166	-0-	981	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1110 X	948	-0-	-162	-0-	948	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1147 X	986	-0-	-161	-0-	986	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1085 X	903	-0-	-182	-0-	903	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1015 X	817	-0-	-198	-0-	814	2	N	3	2 0	1
03	992 X	960	-0-	-32	-0-	960	2	N	-0-	-0-	1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

10	4588 X	3795	-0-	-793	-0-	3795	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4440 X	3785	-0-	-655	-0-	3785	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4588 X	3578	-0-	-1010	-0-	3578	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3875 X	3771	-0-	-104	-0-	3771	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	3654 X	3408	-0-	-246	-0-	3398	2	N	9	6 0	3
03	3906 X	3808	-0-	-98	-0-	3808	2	N	-0-	-0-	3

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	1	1 0	-0-
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-	-0-	-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

10	1674 X	1477	-0-	-197	-0-	1477	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1620 X	1422	-0-	-198	-0-	1422	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 X	1391	-0-	-283	-0-	1391	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1643 X	1630	-0-	-13	-0-	1630	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	4	3 0	1
*03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	1

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

10	1488 X	1331	-0-	-157	-0-	1331	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 X	1148	-0-	-292	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1271 X	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 X	989	-0-	-344	-0-	989	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1247 X	894	-0-	-353	-0-	891	2	N	3	2 0	1
03	1333 X	945	-0-	-388	-0-	945	2	N	-0-	-0-	1

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1800 X	1592	-0-	-208	-0-	1592	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1860 X	1730	-0-	-130	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1860 X	1567	-0-	-293	-0-	1567	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1682 X	1416	-0-	-266	-0-	1412	2	N	4	3 0	1
03	1767 X	1532	-0-	-235	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7286 - 7326		
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
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	206	-0-	-345	-0-	205 2	1 9	N	1	1 0		-0-
03	341 N	114	-0-	-227	-0-	114 2		N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626		PERF. 6945 - 7141		
10	217 N	45	-0-	-172	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0		-0-
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6723 - 7033		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7294 - 7812		
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-
03	3410 X	3319	-0-	-91	-0-	3319 2		N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6708 - 6833		
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	917	-0-	-40	-0-	914 2	3 9	Y	3	2 0		1
03	1023 N	946	-0-	-77	-0-	946 2		Y	-0-			1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7148 - 7756		
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	225	-0-	-36	-0-	224 2	1 9	Y	1			1
*03	279 N	59	-0-	-220	-0-	59 2		Y	-0-	1 0		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7167 - 7348		
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-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081		PERF. 5894 - 6834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	555	-0-	-83	-0-	554	2	N	1	1	0	-0-
03	682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6628 - 6732		
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	3476	-0-	-787	-0-	3465	2	N	10	7	0	3
*03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2	N	-0-			3

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7336 - 7715		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787		PERF. 7205 - 8384		
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-
03	217 X	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7392 - 7494		
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	1253	-0-	-371	-0-	1249	2	N	4	3	0	1
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			1

HEREFORD -T-		WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7302 - 7589		
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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	N	1	1	0	-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 43		RRCID -> 139253		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7546 - 7785		
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	530	-0-	-50	-0-	529	2	N	1	1	0	-0-
03	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614			
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	1349	-0-	-14	-0-	1346	2	3 9 N	3	2 0	2
03	1581 N	1469	-0-	-112	-0-	1469	2	N	-0-		2

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062			
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	651 X	651	-0-	-0-	-0-	649	2	2 9 N	2	1 0	1
*03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		1

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482			
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-
03	217 X	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038			
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	171	-0-	-3	-0-	170	2	1 9 N	1	1 0	-0-
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406			
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	5080	-0-	-604	-0-	5066	2	14 9 N	13	9 0	4
03	6479 X	5029	-0-	-1450	-0-	5029	2	N	-0-		4

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954			
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	772	-0-	-40	-0-	770	2	2 9 N	2	1 0	1
03	868 X	764	-0-	-104	-0-	764	2	N	-0-		1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	691	-0-	-150	-0-	689	2	2	9	N	-2	1	0			1
*03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351								
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	4132	-0-	-769	-0-	4108	2	24	9	N	22	18	0			149
03	5022 X	4249	-0-	-773	-0-	4249	2			N	-0-					149

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868								
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1														
10	6045 X	6040	-0-	-5	-0-	1860	1	4174	2	N	5	5	8			29
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
03	6045 X	3169	-0-	-2876	-0-	1860	1	1309	2	N	-0-					29

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	O	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
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			
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-	
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247			
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-	
03	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			
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-		1	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	52	RRCID ->	143969	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7390 - 7404
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	52	RRCID ->	197065	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954		SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	12	RRCID ->	127869	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7443 - 7587
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	25	RRCID ->	134023	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7596 - 7718
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	134024	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10200 - 10278
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	134062	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6842 -	6916		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7300 -	8186
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					
03	T. A.		417	-0-	417	630	16	1	400	2	N	1	1
							1	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7524 -	7654
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					
03	713	N	527	-0-	-186	-0-	20	1	506	2	Y	1	2
							1	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	7483 -	7632
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	6726 -	6987
10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	300	1	3165	2	N	17	16 1
							19	9					
11	3150	X	2794	-0-	-356	-0-	263	1	2510	2	N	19	17 1
							21	9					
12	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	265	1	2420	2	N	16	16 1
							18	9					
01	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	257	1	2659	2	N	17	30 1
							19	9					
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	297	1	3073	2	N	17	14 1
							19	9					
*03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	272	1	2704	2	N	-0-	7

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954																		
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	141896	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6786 - 6934										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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								
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	166	1	114	2	N	1	1	1	1								
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	162	1	111	2	N	2	1	1	2								
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	167	1	112	2	N	2	2	1	2								
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	162	1	73	2	N	1	3	1	-0-								
02	261 N	207	-0-	-54	-0-	150	1	56	2	N	1	1	1	-0-								
03	279 N	191	-0-	-88	-0-	158	1	33	2	N	-0-			-0-								
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	26	RRCID ->	142417	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6700 - 6916
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	149	1	1568	2	N	9	9	1	8								
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	157	1	1500	2	N	11	9	1	10								
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	11	10	1	11								
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	200	1	2064	2	N	13	21	1	3								
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	2	N	9	8	1	4								
*03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1526	2	N	-0-			4								
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	12	RRCID ->	142489	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6914 - 6933
10	2170 N	2084	-0-	-86	-0-	180	1	1893	2	N	10	10	1	9								
11	1920 N	1866	-0-	-54	-0-	176	1	1677	2	N	12	10	1	11								
12	2170 N	1994	-0-	-176	-0-	195	1	1785	2	N	13	11	1	13								
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	227	1	2349	2	N	14	24	1	3								
02	100 N	2393	-0-	2293	2293	210	1	2170	2	N	12	10	1	5								
*03	T. A.	2179	-0-	2179	4472	199	1	1980	2	N	-0-			5								
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 - 6974
10	2728 X	1776	-0-	-952	-0-	153	1	1613	2	N	9	8	1	8								
11	2100 X	1731	-0-	-369	-0-	163	1	1555	2	N	12	9	1	11								
12	1891 X	1846	-0-	-45	-0-	181	1	1653	2	N	11	10	1	12								
01	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	168	1	1734	2	N	10	20	1	2								
02	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	111	1	1144	2	N	7	6	1	3								
*03	1240 X	820	-0-	-420	-0-	75	1	745	2	N	-0-			3								
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 - 7954
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		41	RRCID -> 143216			COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7490 - 7994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	2	2 1	1
						2	9						
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	34	1	325	2	N	3	2 1	2
						3	9						
12	341 N	222	-0-	-119	-0-	22	1	199	2	N	1	2 1	1
						1	9						
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	100	1	1037	2	N	7	7 1	1
						8	9						
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	70	1	728	2	N	5	4 1	2
						6	9						
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		93	RRCID -> 143688			COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7430 - 7524	

10	4650 X	3199	-0-	-1451	-0-	276	1	2905	2	N	16	20 1	14
						18	9						
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	399	1	3808	2	N	29	17 1	26
						32	9						
12	4650 X	3023	-0-	-1627	-0-	296	1	2708	2	N	17	24 1	19
						19	9						
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	409	1	4224	2	N	27	40 1	6
						30	9						
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	392	1	4061	2	N	22	19 1	9
						24	9						
*03	3100 X	2763	-0-	-337	-0-	253	1	2510	2	N	-0-		9

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		85	RRCID -> 143897			COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7994 - 8160	

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		74	RRCID -> 143898			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8810	PERF. 7707 - 7980	

10	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	66	1	1676	2	N	17	22 1	9
						19	9						
11	1530 X	1424	-0-	-106	-0-	54	1	1351	2	N	17	13 1	13
						19	9						
12	1581 X	1200	-0-	-381	-0-	47	1	1140	2	N	12	16 1	9
						13	9						
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1898	2	N	26	24 1	11
						29	9						
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	123	1	3164	2	N	37	22 1	26
						41	9						
*03	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	129	1	3235	2	N	31	39 1	18
						34	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	341 N	316	-0-	-25	-0-	12	1	301	2	N	3	3	2
						3	9						
11	330 N	239	-0-	-91	-0-	9	1	228	2	N	2	2	2
						2	9						
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	11	1	274	2	N	3	3	2
						3	9						
01	310 N	145	-0-	-165	-0-	5	1	138	2	N	2	3	1
						2	9						
02	232 N	217	-0-	-15	-0-	8	1	206	2	N	3	2	2
						3	9						
03	279 N	107	-0-	-172	-0-	4	1	102	2	N	1	2	1
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972													
10	899 N	816	-0-	-83	-0-	31	1	777	2	N	7	8	4
						8	9						
11	780 N	764	-0-	-16	-0-	29	1	725	2	N	9	6	7
						10	9						
12	837 N	748	-0-	-89	-0-	29	1	710	2	N	8	9	6
						9	9						
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	27	1	699	2	N	9	11	4
						10	9						
02	725 N	667	-0-	-58	-0-	25	1	634	2	N	7	6	5
						8	9						
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	26	1	659	2	N	7	8	4
						8	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780													
10	1550 N	773	-0-	-777	-0-	29	1	736	2	N	7	11	4
						8	9						
11	1230 N	928	-0-	-302	-0-	35	1	881	2	N	11	7	8
						12	9						
12	1395 N	770	-0-	-625	-0-	30	1	731	2	N	8	10	6
						9	9						
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	783	2	N	11	12	5
						12	9						
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	38	1	977	2	N	11	8	8
						12	9						
*03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	42	1	1054	2	N	10	12	6
						11	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	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 #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7461 - 7744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						
03		775 N	766	-0-	-9	-0-	29 1	730 2	N	6	8 1		4
							7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7611 - 7801	
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						
03		5332 X	4327	-0-	-1005	-0-	164 1	4120 2	N	39	51 1		23
							43 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7219 - 7235
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6770 - 7322
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
*03		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	331 1	3282 2	Y	10		21
							11 9					

BECCCERO 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BARNES EST.		WELL #:		2-T	RRCID -> 145785	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7294 - 7270
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	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				
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							
03	T. A.	655	-0-	655	1227	25	1	622	2	N	7	8	1	4
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		118	RRCID -> 146338	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8623 - 8721				
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							
03	434 N	93	-0-	-341	-0-	4	1	88	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							

G.B.G.L. & C.		WELL #:		7	RRCID -> 146822	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7416 - 8204				
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	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
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	361	1	1287	2	Y	33	22	1	47
						36	9							

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 INJECT. (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	

10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	91 1	2286 2	N	22	26 1	12	
						24 9						
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	86 1	2143 2	N	27	19 1	20	
						30 9						
12	2325 N	2167	-0-	-158	-0-	85 1	2058 2	N	22	26 1	16	
						24 9						
01	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	79 1	2048 2	N	29	33 1	12	
						32 9						
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	81 1	2080 2	N	24	19 1	17	
						26 9						
*03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	92 1	2311 2	N	22	26 1	13	
						24 9						

G.B.G.L. & C.			WELL #:		6	RRCID -> 146876			COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123 PERF. 6979 - 7678
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	20	
						11 9						
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	
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	272 1	969 2	Y	25	25 1	40	
						28 9						

G.B.G.L. & C. CO., LTD.			WELL #:		8	RRCID -> 148545			COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020 PERF. 6940 - 7216
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	6	
						3 9						
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	
*03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	82 1	293 2	Y	8	7 1	12	
						9 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		121	RRCID -> 150026			COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750 PERF. 7692 - 8522
10	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	150 1	3781 2	N	37	42 1	19	
						41 9						
11	3300 X	2386	-0-	-914	-0-	91 1	2263 2	N	29	27 1	21	
						32 9						
12	3410 X	3109	-0-	-301	-0-	121 1	2952 2	N	33	30 1	24	
						36 9						
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	135 1	3513 2	N	49	52 1	21	
						54 9						
02	3190 X	2987	-0-	-203	-0-	111 1	2840 2	N	33	31 1	23	
						36 9						
03	3410 X	2239	-0-	-1171	-0-	85 1	2131 2	N	21	32 1	12	
						23 9						

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 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
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						
03	T. A.	2640	-0-	2640	2640	101	1	2533	2	N	5		8
						6	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 - 7852	
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
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						
03	620 N	483	-0-	-137	-0-	18	1	464	2	N	1		2
						1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		131	RRCID ->	150817	COMPL. DATE	08/07/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	7718 - 7726	
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						
03	775 N	625	-0-	-150	-0-	24	1	595	2	N	5	8 1	3
						6	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	151393	COMPL. DATE	09/14/1994	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7482 - 8070	
10	2108 X	2005	-0-	-103	-0-	76	1	1927	2	N	2		7
						2	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						
03	2015 X	1895	-0-	-120	-0-	72	1	1819	2	N	4		6
						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 #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	N	20	22 1	11
						22	9						
11	2010 X	1916	-0-	-94	-0-	73	1	1818	2	N	23	17 1	17
						25	9						
12	2325 X	1756	-0-	-569	-0-	69	1	1667	2	N	18	22 1	13
						20	9						
01	2325 X	1379	-0-	-946	-0-	50	1	1308	2	N	19	24 1	8
						21	9						
02	2175 X	1374	-0-	-801	-0-	51	1	1306	2	N	15	12 1	11
						17	9						
03	2201 X	1341	-0-	-860	-0-	51	1	1277	2	N	12	16 1	7
						13	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

10	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	44	1	1120	2	N	1		5
						1	9						
11	1350 N	1049	-0-	-301	-0-	40	1	1008	2	N	1	5 1	1
						1	9						
12	1395 N	547	-0-	-848	-0-	22	1	525	2	N	-0-		1
01	1178 N	737	-0-	-441	-0-	27	1	707	2	N	3	3 1	1
						3	9						
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	56	1	1448	2	N	6	5 1	2
						7	9						
*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	72	1	1800	2	N	3		5
						3	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

10	651 X	440	-0-	-211	-0-	17	1	419	2	N	4	4 1	2
						4	9						
11	630 X	478	-0-	-152	-0-	18	1	453	2	N	6	4 1	4
						7	9						
12	527 X	456	-0-	-71	-0-	18	1	432	2	N	5	6 1	3
						6	9						
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	7	7 1	3
						8	9						
02	464 X	459	-0-	-5	-0-	17	1	436	2	N	5	4 1	4
						6	9						
03	496 X	398	-0-	-98	-0-	15	1	380	2	N	3	5 1	2
						3	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB									
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	868 N	786	-0-	-82	-0-	-0-	30	1	747	2	N	8	9	1			4
							9	9									
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	8	6	1			6
							9	9									
12	961 N	736	-0-	-225	-0-	-0-	29	1	698	2	N	8	8	1			6
							9	9									
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	-0-	26	1	664	2	N	9	11	1			4
							10	9									
02	696 N	655	-0-	-41	-0-	-0-	24	1	623	2	N	7	6	1			5
							8	9									
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1133	2	N	11	10	1			6
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #:		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	T. A.	1092	-0-	1092	1518	42 1	1048 2	N	2			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	165991	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7444 - 8630
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
03	2387 X	1059	-0-	-1328	-0-	40 1	1008 2	N	10	19 1		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	167784	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7444 - 7456
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
*03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		175	RRCID ->	176034	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 - 8318
10	186 X	163	-0-	-23	-0-	6	1	157	2	N	-0-	-0-
11	240 X	132	-0-	-108	-0-	5	1	127	2	N	-0-	-0-
12	478 X	478	-0-	-0-	-0-	19	1	458	2	N	1	1
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-	-0-
02	145 X	24	-0-	-121	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		183	RRCID ->	193271	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	7716 - 7736
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	31	1	789	2	N	7	7
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	64	1	1592	2	N	20	9
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	22	9	975	2	N	11	18
01	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	40	1	1350	2	N	19	19
02	1624 X	627	-0-	-997	-0-	12	9	596	2	N	7	10
03	1736 X	439	-0-	-1297	-0-	52	1	418	2	N	4	7
						21	9					
						23	1					
						8	9					
						17	1					
						4	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7860 - 7909
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 - 8240
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1124	2	N	11	11
11	990 X	890	-0-	-100	-0-	12	9	844	2	N	11	9
12	1147 X	882	-0-	-265	-0-	34	1	838	2	N	9	10
01	1178 X	935	-0-	-243	-0-	12	9	888	2	N	12	14
02	1102 X	761	-0-	-341	-0-	34	1	723	2	N	9	8
03	1178 X	862	-0-	-316	-0-	10	9	820	2	N	8	9
						34	1					
						13	9					
						28	1					
						10	9					
						33	1					
						9	9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	70 1	1773 2	N	17	18 1	9	
11	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	19 9	1240 2	N	16	13 1	12	
12	1829 X	1407	-0-	-422	-0-	50 1	1335 2	N	15	16 1	11	
01	1860 X	1224	-0-	-636	-0-	18 9	1161 2	N	16	20 1	7	
02	1740 X	1189	-0-	-551	-0-	45 1	1131 2	N	13	11 1	9	
03	1860 X	896	-0-	-964	-0-	18 9	852 2	N	9	13 1	5	
						44 1						
						14 9						
						34 1						
						10 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
10	1271 X	863	-0-	-408	-0-	33 1	822 2	N	7	10 1	4	
11	1140 X	921	-0-	-219	-0-	8 9	874 2	N	11	7 1	8	
12	1240 X	863	-0-	-377	-0-	35 1	818 2	N	10	11 1	7	
01	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	12 9	1068 2	N	14	15 1	6	
02	1102 X	712	-0-	-390	-0-	34 1	676 2	N	9	9 1	6	
03	961 X	710	-0-	-251	-0-	11 9	676 2	N	6	8 1	4	
						41 1						
						15 9						
						26 1						
						10 9						
						27 1						
						7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF.	8246 - 8353
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-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8404 - 8431
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03		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
10	186 X	130	-0-	-56	-0-	5 1	123 2	N	2	2 1		1
11	243 X	243	-0-	-0-	-0-	2 9	232 2	N	2	1 1		2
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	2 9	229 2	N	3	3 1		2
01	186 X	171	-0-	-15	-0-	3 9	163 2	N	2	3 1		1
02	232 X	138	-0-	-94	-0-	6 1	132 2	N	1	1 1		1
03	248 X	68	-0-	-180	-0-	2 9	65 2	N	-0-	1 1		-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	117 1	549 2	Y	8	17 1		19
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	9 9	542 2	Y	8			27
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	114 1	568 2	Y	8	16 1		19
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	9 9	471 2	Y	10	15 1		14
02	580 N	532	-0-	-48	-0-	96 1	432 2	Y	6			20
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	11 9	430 2	Y	5	13 1		12

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	13 1	324 2	N	-0-			1
11	300 N	201	-0-	-99	-0-	8 1	193 2	N	-0-	1 1		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	13 1	321 2	N	1			1
01	341 N	244	-0-	-97	-0-	1 9	235 2	N	-0-	1 1		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9 1	197 2	N	1	1 1		-0-
03	341 N	268	-0-	-73	-0-	8 1	257 2	N	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650
10	775 X	445	-0-	-330	-0-	17 1	424 2	N	4	5 1		2
11	578 X	578	-0-	-0-	-0-	4 9	548 2	N	7	4 1		5
12	589 X	463	-0-	-126	-0-	22 1	439 2	N	5	6 1		4
01	558 X	284	-0-	-274	-0-	18 1	270 2	N	4	6 1		2
02	551 X	346	-0-	-205	-0-	6 9	329 2	N	4	3 1		3
03	589 X	358	-0-	-231	-0-	10 1	341 2	N	3	4 1		2

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

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
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
03	1891 X	1638	-0-	-253	-0-	62 1	1573 2	N	3			5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8561 - 8600
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7985 - 8012
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
03	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	45 1	1137 2	N	2			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		58R	RRCID ->	213591	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8919 - 9030
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-
03	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
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
*03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	172 1	4337 2	N	9			12

 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
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	532	1	1886	2	Y	26		58
						29	9						
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	534	1	1837	2	Y	16	43 1	31
						18	9						
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	558	1	1908	2	Y	25		56
						28	9						
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
*03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	520	1	1855	2	Y	48	43 1	74
						53	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

10	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	314	1	7943	2	N	5		26
						6	9						
11	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	225	1	5608	2	N	4	26 1	4
						4	9						
12	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	284	1	6920	2	N	8		12
						9	9						
01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	243	1	6304	2	N	17	23 1	6
						19	9						
02	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	262	1	6720	2	N	28	26 1	8
						31	9						
*03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	281	1	7072	2	N	14		22
						15	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

10	496 X	202	-0-	-294	-0-	8	1	192	2	N	2	2 1	1
						2	9						
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
						14	9						
*03	473 X	473	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	5	11 1	3
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

10	5549 X	4246	-0-	-1303	-0-	160	1	4042	2	N	40	46 1	21
						44	9						
11	5370 X	4168	-0-	-1202	-0-	159	1	3954	2	N	50	34 1	37
						55	9						
12	5549 X	4152	-0-	-1397	-0-	162	1	3942	2	N	44	49 1	32
						48	9						
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	183	1	4747	2	N	65	69 1	28
						72	9						
02	4640 X	3835	-0-	-805	-0-	142	1	3646	2	N	43	41 1	30
						47	9						
03	4309 X	4062	-0-	-247	-0-	154	1	3867	2	N	37	45 1	22
						41	9						

 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	313	1	1117	2	Y	29	29 1	46
						32	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

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						
03	1395 X	706	-0-	-689	-0-	27	1	672	2	N	6	8 1	4
						7	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

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
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	150	1	534	2	Y	13	8 1	18
						14	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

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
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	143	1	509	2	Y	13	10 1	19
						14	9						

 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 INJECT. (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
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					
*03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	61 1	1526 2	N	3		5
						3 9					

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

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-
03	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

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

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					
03	496 X	232	-0-	-264	-0-	9 1	221 2	N	2	4 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 #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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						
*03		1364 X	1062	-0-	-302	-0-	97 1	965 2	N	-0-			13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659													
10		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
													-0-
02		58 X	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	N	-0-			-0-
							16 1	155 2	N	-0-			-0-
*03		171 X	171	-0-	-0-	-0-							-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440													
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						
*03		1984 X	1255	-0-	-729	-0-	115 1	1140 2	N	-0-			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897													
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						
03		1271 X	1247	-0-	-24	-0-	47 1	1188 2	N	11	13 1		7
							12 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134													
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
													-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
													-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
													-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
													-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
													-0-
03		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
 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	507	1	1797	2	N	-0-			154
11	2340 X	1962	-0-	-378	-0-	442	1	1520	2	N	-0-			154
12	2294 X	1851	-0-	-443	-0-	419	1	1432	2	N	-0-			154
01	2294 X	244	-0-	-2050	-0-	244	1			N	-0-			154
02	2146 X	263	-0-	-1883	-0-	263	1			N	-0-			154
03	2294 X	2139	-0-	-155	-0-	468	1	1671	2	N	-0-			154

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

10	4092 X	3672	-0-	-420	-0-	138	1	3497	2	N	34	36	1	18
						37	9							
11	3960 X	3504	-0-	-456	-0-	133	1	3325	2	N	42	29	1	31
						46	9							
12	4061 X	3625	-0-	-436	-0-	141	1	3442	2	N	38	41	1	28
						42	9							
01	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	123	1	3192	2	N	44	53	1	19
						48	9							
02	3422 X	2946	-0-	-476	-0-	109	1	2801	2	N	33	29	1	23
						36	9							
03	3658 X	3131	-0-	-527	-0-	118	1	2981	2	N	29	35	1	17
						32	9							

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

10	620 X	362	-0-	-258	-0-	14	1	345	2	N	3	4	1	2
						3	9							
11	570 X	353	-0-	-217	-0-	13	1	336	2	N	4	3	1	3
						4	9							
12	589 X	573	-0-	-16	-0-	22	1	544	2	N	6	5	1	4
						7	9							
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	33	1	852	2	N	12	11	1	5
						13	9							
02	435 X	158	-0-	-277	-0-	6	1	150	2	N	2	6	1	1
						2	9							
03	558 X	130	-0-	-428	-0-	5	1	123	2	N	2	2	1	1
						2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

10	558 N	423	-0-	-135	-0-	36	1	384	2	N	3	3	1	2
						3	9							
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	34	1	321	2	N	2	2	1	2
						2	9							
12	558 N	318	-0-	-240	-0-	31	1	285	2	N	2	2	1	2
						2	9							
01	434 N	236	-0-	-198	-0-	21	1	214	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
02	348 N	151	-0-	-197	-0-	13	1	137	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	310 N	95	-0-	-215	-0-	9	1	86	2	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 #:		255	RRCID ->	228756	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8699 - 8914
M	O	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	229004	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7312 - 8600
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	201	1	5089	2	N	49	50 1 26
						54	9					
11	4500 X	2392	-0-	-2108	-0-	91	1	2269	2	N	29	34 1 21
						32	9					
12	4867 X	2634	-0-	-2233	-0-	103	1	2500	2	N	28	29 1 20
						31	9					
01	5270 X	2568	-0-	-2702	-0-	94	1	2437	2	N	34	39 1 15
						37	9					
02	4930 X	3866	-0-	-1064	-0-	143	1	3677	2	N	42	27 1 30
						46	9					
03	5270 X	2969	-0-	-2301	-0-	112	1	2827	2	N	27	41 1 16
						30	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	229009	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7922 - 7932
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	167	1	4225	2	N	29	26 1 15
						32	9					
11	4320 X	2311	-0-	-2009	-0-	88	1	2192	2	N	28	36 1 7
						31	9					
12	4650 X	2766	-0-	-1884	-0-	108	1	2639	2	N	17	16 1 8
						19	9					
01	4650 X	1577	-0-	-3073	-0-	58	1	1495	2	N	22	24 1 6
						24	9					
02	4147 X	2567	-0-	-1580	-0-	95	1	2437	2	N	32	28 1 10
						35	9					
03	4433 X	3454	-0-	-979	-0-	131	1	3286	2	N	34	36 1 8
						37	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262
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
						1	9					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-	1 1 -0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-	-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	4	1	35	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799
10	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	58	1	1454	2	N	1	5
						1	9					
11	1440 X	1362	-0-	-78	-0-	52	1	1309	2	N	1	5 1 1
						1	9					
12	1488 X	1384	-0-	-104	-0-	55	1	1328	2	N	1	2
						1	9					
01	1519 X	1344	-0-	-175	-0-	50	1	1290	2	N	4	5 1 1
						4	9					
02	1421 X	1244	-0-	-177	-0-	46	1	1192	2	N	5	5 1 1
						6	9					
03	1519 X	1323	-0-	-196	-0-	50	1	1270	2	N	3	4
						3	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	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		264	RRCID ->	230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	7830 - 8029
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						
03	1736 X	619	-0-	-1117	-0-	23 1	589 2	N	6	10 1		3
						7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		275	RRCID ->	231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582	PERF.	8279 - 8289
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						
03	5332 X	4369	-0-	-963	-0-	165 1	4161 2	N	39	49 1		23
						43 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		271	RRCID ->	232602	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7282 - 7978
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						
*03	2232 X	2130	-0-	-102	-0-	195 1	1935 2	N	-0-			5

BARNES		WELL #:		5	RRCID ->	232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7001 - 7078
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-
03	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE

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							
03	682 X	471	-0-	-211	-0-	18	1	447	2	N	5	5	1	3
						6	9							

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871														
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
03	3193 X	2819	-0-	-374	-0-	604	1	2154	2	N	55	51	1	87
						61	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709														
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							
*03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616														
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							
*03	279 N	272	-0-	-7	-0-	25	1	247	2	N	-0-			1

BECCCERO 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 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

10	1116 X	1017	-0-	-99	-0-	88	1	923 2	N	5	6 1	4
11	1260 X	919	-0-	-341	-0-	86	1	825 2	N	7	5 1	6
12	1457 X	1171	-0-	-286	-0-	115	1	1049 2	N	6	5 1	7
01	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	128	1	1320 2	N	9	14 1	2
02	1160 X	1071	-0-	-89	-0-	94	1	971 2	N	5	5 1	2
*03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	116	1	1149 2	N	-0-		2

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715												
10	1240 X	33	-0-	-1207	-0-	3	1	30 2	N	-0-		12
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	115	1	1098 2	N	3		15
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	584 2	N	-0-		15
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	115	1	1186 2	N	-0-		15
02	1160 N	981	-0-	-179	-0-	86	1	895 2	N	-0-		15
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	90	1	890 2	N	3		18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637												
10	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	76	1	1922 2	N	1		7
11	2160 X	1973	-0-	-187	-0-	76	1	1896 2	N	1	7 1	1
12	2201 X	1983	-0-	-218	-0-	78	1	1902 2	N	3		4
01	2170 X	1949	-0-	-221	-0-	72	1	1871 2	N	5	7 1	2
02	2030 X	1738	-0-	-292	-0-	65	1	1665 2	N	7	7 1	2
03	2046 X	1871	-0-	-175	-0-	71	1	1797 2	N	3		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042												
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	105	1	1107 2	N	6	6 1	5
11	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	245	1	2337 2	N	18	7 1	16
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	73	1	669 2	N	4	15 1	5
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	488 2	N	3	7 1	1
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	129	1	1338 2	N	7	5 1	3
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	637 2	N	-0-		3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492												
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36 2	N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12 2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 2	N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14 2	N	-0-		-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22 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 #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384 -	8784			
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6724 -	7744			
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-
*03	13 X	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442 -	7588			
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-
03	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			
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								
03	3131 X	2157	-0-	-974	-0-		82	1	2071	2	N	4				8
							4	9								

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7540 -	8010			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BECCHERO 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1922 X	724	-0-	-1198	-0-	27	1	689	2	N	7	3	1	4
11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	N	10	6	1	8
12	759 X	759	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	N	8	10	1	6
01	713 X	459	-0-	-254	-0-	17	1	435	2	N	6	9	1	3
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	33	1	841	2	N	10	6	1	7
*03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	120	1	3009	2	N	29	19	1	17

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		289	RRCID ->	237147	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7353 - 7484		
10	2108 X	1808	-0-	-300	-0-	156	1	1642	2	N	9	11	1	8
11	2400 X	672	-0-	-1728	-0-	63	1	605	2	N	4	8	1	4
12	2542 X	1307	-0-	-1235	-0-	128	1	1170	2	N	8	4	1	8
01	2542 X	1524	-0-	-1018	-0-	134	1	1380	2	N	9	15	1	2
02	2233 X	2061	-0-	-172	-0-	181	1	1869	2	N	10	8	1	4
*03	1798 X	1152	-0-	-646	-0-	105	1	1047	2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		284	RRCID ->	237354	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7192 - 7639		
10	2325 N	1478	-0-	-847	-0-	56	1	1407	2	N	14	10	1	7
11	1080 N	650	-0-	-430	-0-	25	1	616	2	N	8	9	1	6
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	898	2	N	9	8	1	7
01	1488 N	266	-0-	-1222	-0-	10	1	252	2	N	4	9	1	2
02	638 N	516	-0-	-122	-0-	19	1	491	2	N	5	3	1	4
03	930 N	690	-0-	-240	-0-	26	1	656	2	N	7	7	1	4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	237491	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7651 - 7718		
10	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	130	1	3278	2	N	32	33	1	17
11	3480 X	3140	-0-	-340	-0-	119	1	2979	2	N	38	27	1	28
12	3596 X	3110	-0-	-486	-0-	121	1	2953	2	N	33	37	1	24
01	3503 X	3106	-0-	-397	-0-	114	1	2947	2	N	41	47	1	18
02	3219 X	2710	-0-	-509	-0-	100	1	2577	2	N	30	27	1	21
03	3441 X	2847	-0-	-594	-0-	108	1	2710	2	N	26	32	1	15

BECCHERO 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 STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	36 1	904 2	N	9	10 1		5
11	875 X	875	-0-	-0-	-0-	10 9	831 2	N	10	7 1		8
12	1023 X	956	-0-	-67	-0-	33 1	909 2	N	9	10 1		7
01	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	11 9	963 2	N	14	15 1		6
02	957 X	938	-0-	-19	-0-	37 1	892 2	N	10	9 1		7
*03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	10 9	943 2	N	9	11 1		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	7777 - 7808
10	1240 X	500	-0-	-740	-0-	19 1	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-	3 1	1518 2	N	17	6 1		12
*03	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1 9	1133 2	N	11	17 1		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	6342 - 7802
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	20 1	499 2	N	5	6 1		3
11	180 X	130	-0-	-50	-0-	6 9	124 2	N	1	3 1		1
12	713 X	73	-0-	-640	-0-	5 1	69 2	N	1	1 1		1
01	713 X	167	-0-	-546	-0-	1 9	159 2	N	2	2 1		1
02	667 X	170	-0-	-497	-0-	6 1	162 2	N	2	2 1		1
03	527 X	182	-0-	-345	-0-	2 9	173 2	N	2	2 1		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	240278	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7174 - 7463
10	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	65 1	1635 2	N	16	19 1		8
11	1950 X	1357	-0-	-593	-0-	18 9	1286 2	N	17	13 1		12
12	2015 X	1903	-0-	-112	-0-	52 1	1808 2	N	19	17 1		14
01	2015 X	1511	-0-	-504	-0-	19 9	1433 2	N	21	26 1		9
02	1885 X	1609	-0-	-276	-0-	74 1	1529 2	N	18	14 1		13
03	1891 X	1826	-0-	-65	-0-	21 9	1739 2	N	16	19 1		10

BECCHERO 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	3
						3	9						
12	1054 X	972	-0-	-82	-0-	38	1	924	2	N	9	5	7
						10	9						
01	1054 X	995	-0-	-59	-0-	36	1	944	2	N	14	15	6
						15	9						
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	34	1	876	2	N	10	9	7
						11	9						
03	961 X	817	-0-	-144	-0-	31	1	778	2	N	7	10	4
						8	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654	
10	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	377	1	3978	2	N	23	14	19
						25	9						
11	2520 X	2286	-0-	-234	-0-	215	1	2053	2	N	16	21	14
						18	9						
12	2821 X	1930	-0-	-891	-0-	189	1	1729	2	N	11	13	12
						12	9						
01	4371 X	2867	-0-	-1504	-0-	251	1	2597	2	N	17	25	4
						19	9						
02	4089 X	2442	-0-	-1647	-0-	214	1	2215	2	N	12	11	5
						13	9						
*03	4371 X	3001	-0-	-1370	-0-	275	1	2726	2	N	-0-		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COATS		WELL #:		1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336	
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
03	1767 X	1350	-0-	-417	-0-	122	1	1216	2	N	11		115
						12	9						

COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561	
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-
03	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 #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		2852 X	2504	-0-	-348	-0-	216	1	2274	2	N	13	13	11
							14	9						
11		2760 X	2421	-0-	-339	-0-	228	1	2174	2	N	17	13	15
							19	9						
12		2790 X	548	-0-	-2242	-0-	54	1	491	2	N	3	14	4
							3	9						
01		2790 X	266	-0-	-2524	-0-	23	1	242	2	N	1	5	-0-
							1	9						
02		2610 X	184	-0-	-2426	-0-	16	1	167	2	N	1	1	-0-
							1	9						
03		2511 X	61	-0-	-2450	-0-	6	1	55	2	N	-0-		-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568														
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
03		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														
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
*03		124 X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-		20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456														
10		4650 X	3941	-0-	-709	-0-	149	1	3752	2	N	36	40	19
							40	9						
11		4290 X	3804	-0-	-486	-0-	145	1	3608	2	N	46	31	34
							51	9						
12		4402 X	3675	-0-	-727	-0-	143	1	3490	2	N	38	44	28
							42	9						
01		4154 X	3557	-0-	-597	-0-	130	1	3375	2	N	47	55	20
							52	9						
02		3857 X	3237	-0-	-620	-0-	120	1	3077	2	N	36	31	25
							40	9						
*03		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	158	1	3985	2	N	38	41	22
							42	9						

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840														
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
*03		403 X	331	-0-	-72	-0-	30	1	299	2	N	2		37
							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 #:		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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2697 X	2506	-0-	-191	-0-	95	1	2410	2	N	1			8
11	2610 X	2310	-0-	-300	-0-	89	1	2219	2	N	2	8	1	2
12	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	89	1	2166	2	N	2			4
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	83	1	2167	2	N	6	8	1	2
02	2349 X	1777	-0-	-572	-0-	66	1	1703	2	N	7	7	1	2
03	2511 X	2331	-0-	-180	-0-	89	1	2238	2	N	4			6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156		
10	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	121	1	3055	2	N	1			10
11	3210 X	2800	-0-	-410	-0-	108	1	2690	2	N	2	10	1	2
12	3317 X	2703	-0-	-614	-0-	107	1	2593	2	N	3			5
01	3162 X	2717	-0-	-445	-0-	100	1	2609	2	N	7	9	1	3
02	2958 X	2508	-0-	-450	-0-	94	1	2403	2	N	10	10	1	3
03	3162 X	2644	-0-	-518	-0-	101	1	2537	2	N	5			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582		
10	248 X	211	-0-	-37	-0-	18	1	192	2	N	1	1	1	1
11	240 X	179	-0-	-61	-0-	17	1	161	2	N	1	1	1	1
12	341 X	168	-0-	-173	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1	1
01	341 X	273	-0-	-68	-0-	24	1	248	2	N	1	2	1	-0-
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N	3	2	1	1
*03	218 X	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884		
10	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1180	2	N	11	11	1	6
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	N	15	10	1	11
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	64	1	1551	2	N	16	15	1	12
01	1240 X	1237	-0-	-3	-0-	45	1	1173	2	N	17	22	1	7
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	N	14	11	1	10
03	1643 X	1316	-0-	-327	-0-	50	1	1253	2	N	12	15	1	7

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	
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							
03	2914 X	1696	-0-	-1218	-0-	64	1	1613	2	N	17	19	1	4
						19	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

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							
03	4433 X	3861	-0-	-572	-0-	146	1	3676	2	N	35	43	1	21
						39	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

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							
03	4650 X	3507	-0-	-1143	-0-	134	1	3365	2	N	7			11
						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 #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7552 - 7704	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 X	254	-0-	-87	-0-	22 1	231 2	N	1	1	1	1	1
11	330 X	216	-0-	-114	-0-	1 9	195 2	N	1	1	1	1	1
12	248 X	214	-0-	-34	-0-	20 1	192 2	N	1	1	1	1	1
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	1 9	502 2	N	4	4	1	1	1
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	49 1	354 2	N	2	2	1	1	1
*03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	2 9	250 2	N	-0-				1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7194 - 7286
10	1364 X	1342	-0-	-22	-0-	116 1	1218 2	N	7	6	1	6
11	1320 X	1179	-0-	-141	-0-	8 9	1059 2	N	8	7	1	7
12	1333 X	921	-0-	-412	-0-	111 1	824 2	N	6	7	1	6
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	90 1	1382 2	N	9	13	1	2
02	1247 X	1198	-0-	-49	-0-	7 9	1086 2	N	6	6	1	2
*03	1333 X	1051	-0-	-282	-0-	134 1	955 2	N	-0-			2

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	247840	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6602 - 7232
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		6	RRCID ->	248331	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8525 - 9319
10	2635 X	2392	-0-	-243	-0-	96 1	2264 2	N	29	53	1	65
11	2490 X	2251	-0-	-239	-0-	32 9	2133 2	N	25			90
12	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	90 1	2347 2	N	33	56	1	67
01	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	28 9	2355 2	N	42	53	1	56
02	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	95 1	5933 2	N	71			127
*03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	36 9	3945 2	N	46	82	1	91

BECCCERO 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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						
*03		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	117 1	2935 2	N	30	36 1		7
							33 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674													
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-
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	13 1	133 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959													
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-
03		1364 X	1270	-0-	-94	-0-	116 1	1154 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120													
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						
*03		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	150 1	3767 2	N	39	44 1		9
							43 9						

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104													
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
*03		1457 X	1170	-0-	-287	-0-	107 1	1060 2	N	3			22
							3 9						

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10		3534 X	3330	-0-	-204	-0-	127	1	3201	2	N	2					11				
11		3420 X	3086	-0-	-334	-0-	119	1	2965	2	N	2	11	1			2				
12		3534 X	3065	-0-	-469	-0-	121	1	2941	2	N	3					5				
01		3348 X	3042	-0-	-306	-0-	112	1	2920	2	N	9	11	1			3				
02		3132 X	2792	-0-	-340	-0-	104	1	2676	2	N	11	11	1			3				
03		3317 X	3021	-0-	-296	-0-	115	1	2899	2	N	6					9				
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346										RRCID -> 253514			COMPL. DATE 11/16/2009			TOTAL DEPTH 9659			PERF. 8614 - 9450		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337										RRCID -> 253923			COMPL. DATE 10/21/2009			TOTAL DEPTH 9002			PERF. 7444 - 8138		
10		5766 X	3403	-0-	-2363	-0-	128	1	3240	2	N	32	31	1			17				
11		5580 X	4592	-0-	-988	-0-	175	1	4356	2	N	55	31	1			41				
12		5766 X	3567	-0-	-2199	-0-	139	1	3387	2	N	37	51	1			27				
01		3410 X	1972	-0-	-1438	-0-	72	1	1871	2	N	26	42	1			11				
02		4437 X	2191	-0-	-2246	-0-	81	1	2084	2	N	24	18	1			17				
03		4743 X	4183	-0-	-560	-0-	158	1	3983	2	N	38	33	1			22				
COATS WELL #: 7										RRCID -> 254110			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 7508			PERF. 6548 - 6768		
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				
03		3224 X	387	-0-	-2837	-0-	35	1	349	2	N	3					98				
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351										RRCID -> 254237			COMPL. DATE 11/12/2009			TOTAL DEPTH 8735			PERF. 7748 - 8528		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

BECCCERO 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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
03		2449 X	2236	-0-	-213	-0-	85	1	2147	2	N	4		6
							4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450														
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-
03		682 N	623	-0-	-59	-0-	136	1	487	2	N	-0-		-0-

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838														
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-
03		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651														
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						
03		12958 X	11336	-0-	-1622	-0-	298	1	10861	2	N	161	143 1	205
							177	9						

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179														
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						
03		5270 X	4022	-0-	-1248	-0-	106	1	3852	2	N	58	51 1	73
							64	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		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	* * 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	
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
*03	992 X	691	-0-	-301	-0-	26 1	655 2	N	9	11 1	2

BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF. 6654 - 7338
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	37 X	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		35
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

BECCHERO 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
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5986 - 6060
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
*03	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	211 1	2094 2	N	7		32

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 208836		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 10936		PERF. 8932 - 9190				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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				
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-
03	PRTL	PLG	-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				
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-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	10 1	198 2	Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570				
10	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	235 1	5806 2	Y	84	69 1			26
11	5850	X	5728	-0-	-122	-0-	231 1	5408 2	Y	81	81 1			26
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	275 1	5779 2	Y	35	50 1			11
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	282 1	5775 2	Y	160	120 1			51
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	261 1	5312 2	Y	143	158 1			36
03	6045	X	5481	-0-	-564	-0-	253 1	5081 2	Y	134	132 1			38

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

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2 RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5 RRCID -> 174688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777					
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					
*03	4946 X	3245	-0-	-1701	-0-	154 1	3082 2	Y	8	8 1	2
						9 9					

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8 RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596					
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-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-		-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST RRCID -> 251874		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926					
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-
*03	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	373 1	7489 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
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
03	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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	48	1	170	2	Y	-0-	2	1	25

RUSSELL - WINCH		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	82
12	3454 R	3454	-0-	-0-	-0-	794	1	2636	2	Y	22	28	1	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
03	3751 #	2985	-0-	-766	-0-	654	1	2318	2	Y	12	22	1	73

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748												
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	368 N	368	-0-	-0-	B	54	1	310	2	Y	4	17	1	5
11	480 N	369	-0-	-111	B	53	1	316	2	Y	-0-			5
12	487 N	487	-0-	-0-	B	69	1	418	2	Y	-0-			5
01	391 N	391	-0-	-0-	B	69	1	322	2	Y	-0-			5
02	348 N	-0-	-0-	-348	B					Y	-0-			5
03	496 N	-0-	-0-	-496	B					Y	-0-			5

CULPEPPER		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-	1	1		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B				Y	-0-				-0-

BELLE PEPPER (LOBO 1)													CNTY: WEBB									
DEWRE PETROLEUM CORPORATION																						
CULPEPPER																						
WELL #: 4													RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7076 - 7083			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	82 1	469 2	N	6	54 1		14									
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	7 9						14									
12		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	64 1	379 2	N	-0-			14									
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	87 1	524 2	N	-0-			14									
02		435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-	107 1	502 2	N	-0-			14									
03		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-			14									

BELLE PEPPER (LOBO 6)													CNTY: WEBB									
DEWRE PETROLEUM CORPORATION																						
CULPEPPER																						
WELL #: 1													RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502		PERF. 7341 - 8164			
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	3 1	15 2	Y	-0-	10 1		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									
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			2									

CULPEPPER													WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8113 - 8171	
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	38 1	218 2	Y	3	28 1		7									
11		360 N	276	-0-	-84	-0-	3 9						7									
12		403 N	403	-0-	-0-	-0-	40 1	236 2	Y	-0-			7									
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	57 1	346 2	Y	-0-			7									
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-	54 1	254 2	Y	-0-			7									
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			7									

CULPEPPER													WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 7956 - 8107	
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-									
03		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	
10		905 N	905	-0-	-0-	-0-	133 1	761 2	Y	10	52 1		14									
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	11 9						14									
12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	192 1	1138 2	Y	-0-			14									
01		899 N	877	-0-	-22	-0-	169 1	1017 2	Y	-0-			14									
02		1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-	154 1	723 2	Y	-0-			14									
03		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			14									

CULPEPPER													WELL #: 8		RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8034 - 8168	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-									

BEN BOLT (ALICE) LINN OPERATING, INC. HOFFMAN, R. GU "B"		07001 111 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 #: 2		RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 5210		-		5964		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	113	1	152	2	N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) LINN OPERATING, INC. ROGER HOFFMAN ET AL G U		07001 230 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 #: 1		RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5926		-		5941		
10	1674 X	1416	-0-	-258	-0-	588	1	793	2	N	32					161
11	1620 X	1488	-0-	-132	-0-	35	9	669	1	N	42					203
12	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	46	9	807	1	N	70	187	1			86
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	77	9	763	1	N	77					163
02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	85	9	822	1	N	48					211
03	1922 X	1709	-0-	-213	-0-	53	9	773	1	N	56	194	1			73
						62	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 207801		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 5930		-		5955		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER HOFFMAN GU		WELL #: 11		RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 5904		-		5928		
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
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	N	-0-	16	5			-0-

HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #: 2		RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 10352		PERF. 5946		-		5964		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

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

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

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
03	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

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

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

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-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	279	1	375	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

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-
03	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	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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

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

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

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

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

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

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 -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)
LINN OPERATING, INC.
HOFFMAN, R. "C"

07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
501545
WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

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

HOFFMAN, R. "D"

WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

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

A. LEAL GU

WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

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

ANTONIO LEAL GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

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-
03	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

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
03	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			27

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
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-
03	14B2 EXT	-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

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

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

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
12	0	254	-0-	254	61861	100	1	148	2	N	5		199
01	SHUT IN	209	-0-	209	62070	83	1	117	2	N	8	190 1	17
02	SHUT IN	169	-0-	169	62239	67	1	99	2	N	3		20
03	SHUT IN	114	-0-	114	62353	47	1	64	2	N	3		23

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

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-
03	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

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

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 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
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-
03	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.		WELL #:	2	RRCID ->	077040	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	5346	PERF.	5320 - 5322
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		WELL #:	7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510
BLUNK, V. M.											
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03	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.		WELL #:	T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458	
MILLER												
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
03	1705 #	1167	-0-	-538	-0-	1155	2	12	9	N	11	290

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:	1	RRCID ->	127679	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8587 - 8859	
BENAVIDES, ROSA V. 1908												
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	51	1	46	9	Y	42	119
11	690 N	462	-0-	-228	-0-	44	1	388	3	Y	27	146
12	1023 N	568	-0-	-455	-0-	30	9					
						52	1	468	3	Y	44	111
						48	9					
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	43	1	312	3	Y	32	143
						35	9					
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	439	3	Y	2	50
						2	9					
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	368	3	Y	7	57
						8	9					

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	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
10	837 N	94	-0-	-743	-0-	68	1	26	9	Y	24				119
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	58	1	513	3	Y	16				135
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	18	9								
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	57	1	511	3	Y	26	73	1		88
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	29	9								
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	57	1	416	3	Y	19				107
						21	9								
						66	1	687	3	Y	1	71	1		37
						1	9								
						61	1	501	3	Y	4				41
						4	9								
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867							
10	775 N	63	-0-	-712	-0-	59	1	4	9	Y	4				42
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	56	1	496	3	Y	3				45
12	775 N	685	-0-	-90	-0-	3	9								
*01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	613	3	Y	4	24	1		25
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	4	9								
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	61	1	444	3	Y	2				27
						2	9								
						53	1	557	3	Y	-0-	18	1		9
						64	1	526	3	Y	1				10
						1	9								
BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516							
LECHENGER		WELL #: 2													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878							
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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-				-0-
*03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	N	-0-				-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2248	3	298	9	Y	271	216 1	88
*03		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2394	3	323	9	Y	294	309 1	73

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #:		9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8018 - 8296		
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		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-	-0-	
*03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #:		5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8902 - 8930		
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		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	3	N	-0-	20	
*03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	53	1	1301	3	N	-0-	20	

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #:		14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 8538 - 8560		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-	
03		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		
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	2130	-0-	-654	-0-	2130	3			Y	-0-	-0-	
*03		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7960 - 8170		
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		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-	-0-	
03		1922 N	1708	-0-	-214	-0-	1708	3			Y	-0-	-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	N	34		55
						37	9				
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		55
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		55

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256			
10	2945 X	2266	-0-	-679	-0-	109	1	Y	-0-		-0-
11	2850 X	1723	-0-	-1127	-0-	86	1	Y	-0-		-0-
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-		-0-
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3	Y	-0-		-0-
*02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	Y	-0-		-0-
*03	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553			
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	-0-		-0-
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	Y	1	1	-0-
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	Y	-0-		-0-
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642			
10	4836 X	4315	-0-	-521	-0-	208	1	Y	-0-		-0-
11	4680 X	4558	-0-	-122	-0-	227	1	Y	-0-		-0-
12	4836 X	4774	-0-	-62	-0-	238	1	Y	-0-		-0-
01	4464 X	3214	-0-	-1250	-0-	3201	3	Y	12	10 1	2
*02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	Y	-0-	1 1	1
*03	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3	Y	-0-	1 1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	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			
10	4216 X	3454	-0-	-762	-0-	167	1	Y	-0-		-0-
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	203	1	Y	-0-		-0-
12	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	284	1	Y	-0-		-0-
01	5394 X	4385	-0-	-1009	-0-	4385	3	Y	-0-		-0-
*02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3	Y	-0-		-0-
03	5704 X	5303	-0-	-401	-0-	5303	3	Y	-0-		-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	AMT	CODE	BALANCE
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100						
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243						
10	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1080	N	146	-0-	-934	-0-	7	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1085	N	382	-0-	-703	-0-	382	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	868	N	716	-0-	-152	-0-	716	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988						
10	3038	X	1774	-0-	-1264	-0-	86	1	1688	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	98	1	1862	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	2055	-0-	-890	-0-	103	1	1952	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100	N	3464	-0-	364	-0-	3464	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2900	N	2641	-0-	-259	-0-	105	2641	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2622	N	2517	-0-	-105	-0-	2517	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258						
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	78	1	1531	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	100	1	1908	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577						
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62	1	1216	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	68	1	1291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260						
10	1767	N	1534	-0-	-233	-0-	74	1	1460	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	80	1	1527	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	83	1	1584	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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	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
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	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y	-0-			-0-
03	1550 N	505	-0-	-1045	-0-	505 3		Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522			
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	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		Y	-0-			-0-
*03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990			TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308			
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150			
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	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	96 1	1549 3	N	-0-			9
03	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	71 1	1732 3	N	-0-			9

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055			
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
						105 9						
*02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30 1	485 3	N	-0-			95
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	22 1	545 3	N	38	68 1		65
						42 9						

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	1164	-0-	-199	-0-		1164	3			Y	-0-		-0-
03	1271	X	1203	-0-	-68	-0-		1203	3			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388						
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	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-		3763	3			Y	-0-		-0-
*03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-		5687	3			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782						
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	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-		6937	3			Y	-0-		-0-
*03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-		5730	3			Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704						
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	41
								45	9						
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-		22	1	355	3	N	-0-		41
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-		18	1	426	3	N	-0-		41

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182						
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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		1780	3			Y	-0-		-0-
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-		1802	3			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484						
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	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	3			Y	-0-		-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-		1909	3			Y	-0-		-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	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-		301	3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8402 - 8418					
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	6401	-0-	-8	-0-		6401	3			Y	-0-			-0-
03	6913 X	6699	-0-	-214	-0-		6699	3			Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7913 - 8571					
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
							32	9							
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-		15	1	240	3	N	-0-			29
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-		8	1	191	3	N	-0-			29

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8466 - 8666					
10	5301 X	4498	-0-	-803	-0-		217	1	4281	2	Y	-0-	8	1	-0-
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	1074	1	110
*02	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-		4264	3	1451	9	Y	1319	1144	1	285
*03	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-		4654	3	1323	9	Y	1203	1372	1	116

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7910 - 7930					
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	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190	3			Y	-0-			-0-
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-		892	3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7906 - 7930					
10	9052 X	7758	-0-	-1294	-0-		369	1	7279	2	Y	100	103	0	9
							110	9							
11	8760 X	8276	-0-	-484	-0-		404	1	7719	2	Y	139	117	0	31
							153	9							
12	9052 X	8621	-0-	-431	-0-		422	1	8035	2	Y	149	166	0	14
							164	9							
01	8742 X	8250	-0-	-492	-0-		8123	3	127	9	Y	115	103	1	12
02	8004 X	7866	-0-	-138	-0-		7761	3	105	9	Y	95	75	1	32
03	8618 X	8070	-0-	-548	-0-		7961	3	109	9	Y	99	105	1	26

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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666		
10	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	96 1	Y	69	71 0	6
						76 9				
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	109 1	Y	-0-	6 0	-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	110 1	Y	-0-		-0-
01	2077 N	1985	-0-	-92	-0-	1966 3	Y	17	17 1	-0-
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	Y	-0-		-0-
03	2201 N	1935	-0-	-266	-0-	1935 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623		
10	558 N	163	-0-	-395	-0-	8 1	Y	-0-		-0-
11	510 N	229	-0-	-281	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	Y	-0-		-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	Y	-0-		-0-
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666		
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	7 1	Y	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	11 1	Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953		
10	5859 X	4924	-0-	-935	-0-	235 1	Y	49	51 0	4
						54 9				
11	5670 X	4722	-0-	-948	-0-	235 1	Y	-0-	4 0	-0-
12	5859 X	4762	-0-	-1097	-0-	238 1	Y	-0-		-0-
01	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5015 3	Y	234	234 1	-0-
*02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 3	Y	-0-		-0-
*03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 3	Y	-0-		-0-

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395		
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1221 2	N	5		70
11	990 N	841	-0-	-149	-0-	839 2	N	2		72
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-		72
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	99 1	N	-0-	72 7	-0-
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-		-0-
03	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	41 1	N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	2	Y	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	19
11	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	19
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	19
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	359	3	N	27
						30	9				
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	N	27
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	3	N	27

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
10	7502 X	6722	-0-	-780	-0-	324	1	6398	2	Y	-0-
11	7260 X	6300	-0-	-960	-0-	313	1	5987	2	Y	-0-
12	7502 X	6709	-0-	-793	-0-	335	1	6374	2	Y	-0-
01	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6389	3	80	9	Y	7
*02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	2
*03	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	489	2	Y	16
						24	9				
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	606	2	Y	12
						30	9				
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	596	2	Y	10
						34	9				
01	465 N	337	-0-	-128	-0-	295	3	42	9	Y	5
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	475	3	151	9	Y	59
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	668	3	120	9	Y	41

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
10	1984 N	1519	-0-	-465	-0-	1519	2			N	44
11	1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	44
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	44
01	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	192	1	2227	3	N	70
						29	9				
*02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	3	N	24
						21	9				
*03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1912	3	N	24

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310			
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	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924								
10	792	N	792	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	433	-0-	-197	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	1114	X	1114	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
02	754	X	546	-0-	-208	546	3			Y	-0-					-0-
03	806	X	770	-0-	-36	770	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626								
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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								
10	8231	X	8231	-0-	-0-	393	1	7763	2	Y	68	71	0			6
						75	9									
11	10690	X	10690	-0-	-0-	532	1	10158	2	Y	-0-	6	0			-0-
12	9950	X	9950	-0-	-0-	497	1	9453	2	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9264	-0-	-563	9242	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	9483	X	8674	-0-	-809	8674	3			Y	-0-					-0-
03	11036	X	9512	-0-	-1524	9512	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360								
10	2976	X	2551	-0-	-425	2541	2	10	9	N	9					35
11	2850	X	2526	-0-	-324	2526	2			N	-0-					35
12	2821	X	2460	-0-	-361	2460	2			N	-0-					35
01	2542	N	2314	-0-	-228	184	1	2130	3	N	-0-	35	7			-0-
*02	2310	N	2310	-0-	-0-	128	1	2055	3	N	115	104	1			11
						127	9									
03	2449	N	2285	-0-	-164	90	1	2195	3	N	-0-					11

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338								
10	2983	X	2983	-0-	-0-	2973	2	10	9	N	9					26
11	2930	X	2930	-0-	-0-	2917	2	13	9	N	12					38
12	2516	X	2516	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					38
01	2433	X	2433	-0-	-0-	190	1	2206	3	N	34					72
						37	9									
*02	2477	X	2477	-0-	-0-	145	1	2331	3	N	1					73
						1	9									
*03	2407	X	2407	-0-	-0-	95	1	2312	3	N	-0-					73

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	744 N	208	-0-	-536	-0-	15	1	185	2	Y	7	2	0		5
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	8	9	103	2	Y	7	9	0		3
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	7	8	0		2
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	43	3	10	9	Y	9	8	1	2 7	1
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	42	3	21	9	Y	19	12	1		8
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	8	3	2	9	Y	2	8	1		2
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962						
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-				-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491						
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	127	1	1553	2	Y	35	53	0		26
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	39	9	1308	2	Y	28	42	0		12
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	31	9	746	2	Y	23	28	0		7
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	123	9	Y	112	96	1	7 7	16
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	25	9	287	9	Y	261	162	1		115
*03	3100 N	3691	-0-	591	591	1513	3	360	9	Y	327	334	1		108
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458						
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2921	2	8	9	N	7				25
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2936	2	6	9	N	5				30
12	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-				30
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	225	1	2617	3	N	22				52
*02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	24	9	161	1	N	22				74
*03	3100 N	3110	-0-	10	10	122	1	2973	3	N	14				88
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870			
M O	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
10	651 N	255	-0-	-396	-0-	19	1	228	7	2	0	5
11	330 N	9	-0-	-321	-0-	8	1	8	-0-	5	0	-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	138	1	1601	55	38	0	17
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	61	9	50	45	38	1	7
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	262	3	54	49	32	1	24
03	682 N	242	-0-	-440	-0-	217	3	25	23	35	1	12

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338			
10	6169 X	5313	-0-	-856	-0-	251	1	5062	-0-			7
11	6000 X	5311	-0-	-689	-0-	312	1	4821	162	75	1	94
12	6200 X	4785	-0-	-1415	-0-	178	9	4402	103	78	1	119
01	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	270	1	5566	2			119
*02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	113	9	5316	15			134
*03	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	302	1	5801	37	77	1	94
						290	1					
						17	9					
						367	1					
						41	9					

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380			
10	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	314	1	6330	-0-			5
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	374	1	5781	81	38	1	48
12	5859 X	5631	-0-	-228	-0-	89	9	5252	52	39	1	61
01	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	322	1	6854	1			62
*02	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	57	9	7464	8			70
*03	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	372	1	6676	19	39	1	50
						407	1					
						9	9					
						422	1					
						21	9					

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558			
10	3627 X	2780	-0-	-847	-0-	134	1	2646	-0-			-0-
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	176	1	3367	-0-			-0-
12	3627 X	3467	-0-	-160	-0-	173	1	3294	-0-			-0-
01	3379 X	3237	-0-	-142	-0-	323	3		-0-			-0-
02	3161 X	3087	-0-	-74	-0-	308	3		-0-			-0-
03	3379 X	3374	-0-	-5	-0-	337	3		-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508			
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	52	1	1301	14	24	1	4
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	15	9	1565	19	19	1	4
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	67	1	1348	21			25
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	21	9	1481	-0-			25
*02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	27	1	1367	18			43
*03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	20	1	1488	-0-	4	1	39
						20	9					
						28	1					

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	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
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	N	26	27	7	26
						29	9					
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			26
03	1023 N	973	-0-	-50	-0-	38	1	N	11			37
						12	9					

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850				
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	43	1	Y	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	73	1	Y	-0-			-0-
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-			-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	Y	-0-			-0-
*03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572				
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	N	-0-	16	7	27
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-			27
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-			27

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482				
10	9455 X	8347	-0-	-1108	-0-	395	1	Y	-0-			8
11	8940 X	8470	-0-	-470	-0-	504	1	Y	161	75	1	94
						177	9					
12	9145 X	8288	-0-	-857	-0-	472	1	Y	103	77	1	120
						113	9					
01	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	430	1	Y	-0-			120
*02	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	413	1	Y	16			136
						18	9					
*03	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	499	1	Y	37	77	1	96
						41	9					

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690				
10	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	50	1	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	57	1	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3	Y	-0-			-0-
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	Y	-0-			-0-
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		Y	-0-	-0-
03	341	N	236	-0-	-105	-0-	236 3		Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968		
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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	377 3	N	-0-	13
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	19 1	468 3	N	-0-	13

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966		
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	121	-0-	-24	-0-	2 1	119 2	Y	-0-	-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	3 1	141 2	Y	-0-	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259		
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	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	53 1	3701 2	Y	-0-	-0-
*03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	70 1	3759 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440		
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	4869	-0-	-1482	-0-	4762 3	107 9	Y	97	77 1
03	6231	X	5566	-0-	-665	-0-	5442 3	124 9	Y	113	117 1
											27

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900		
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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-	-0-
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		Y	-0-	-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	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	BALANCE
10	2945 X	1112	-0-	-1833	-0-			43	1	1069	2	-0-
11	2550 X	2089	-0-	-461	-0-			85	1	1984	2	2
								20	9			
12	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-			54	1	2711	2	2
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-			42	1	2564	2	2
*02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-			33	1	2272	2	2
*03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-			44	1	2361	2	-0-
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299			
10	3720 X	2022	-0-	-1698	-0-			77	1	1945	2	-0-
11	3360 X	2465	-0-	-895	-0-			102	1	2363	2	-0-
12	3472 X	1763	-0-	-1709	-0-			35	1	1728	2	-0-
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-			50	1	3022	2	-0-
*02	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-			40	1	2740	2	-0-
*03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-			51	1	2741	2	-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376			
10	3100 N	3183	-0-	83	213			122	1	3061	2	3
11	3000 N	3862	-0-	862	1075			158	1	3682	2	3
								22	9			
12	4467 X	3392	-0-	-1075	-0-			67	1	3325	2	3
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-			57	1	3438	2	3
*02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-			43	1	2985	2	3
*03	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-			55	1	2977	2	-0-
WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952			
10	1674 X	808	-0-	-866	-0-			39	1	769	2	-0-
11	1620 X	793	-0-	-827	-0-			39	1	754	2	-0-
12	992 X	816	-0-	-176	-0-			41	1	775	2	-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-			950	3			-0-
*02	940 N	940	-0-	-0-	-0-			940	3			-0-
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			1018	3			-0-
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508			
10	2511 X	2360	-0-	-151	-0-			87	1	2186	2	11
								87	9			
11	2430 X	2237	-0-	-193	-0-			91	1	2114	2	5
								32	9			
12	2511 X	2029	-0-	-482	-0-			40	1	1979	2	14
								10	9			
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-			35	1	2116	2	14
*02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-			28	1	1907	2	88
								81	9			
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-			37	1	1973	2	17
								90	9			

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 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
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	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-	-0-
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		Y	-0-	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213		
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	711	-0-	-14	-0-	10 1	701 2	Y	-0-	-0-
03	775 N	749	-0-	-26	-0-	14 1	735 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004		
10	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	90 1	1782 2	Y	173	177 0
						190 9				
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	101 1	1932 2	Y	242	204 0
						266 9				
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	103 1	1960 2	Y	255	285 0
						281 9				
01	2077 N	1940	-0-	-137	-0-	1940 3		Y	-0-	24 7
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 3		Y	-0-	-0-
03	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	1938 3		Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300		
10	1364 N	1206	-0-	-158	-0-	48 1	941 2	Y	197	202 0
						217 9				
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	49 1	940 2	Y	256	217 0
						282 9				
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	56 1	1062 2	Y	300	329 0
						330 9				
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		Y	-0-	28 7
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		Y	-0-	-0-
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347		
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	38 1	945 2	Y	15	24 1
						17 9				
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	70 1	1634 2	Y	19	20 1
						21 9				
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	31 1	1565 2	Y	26	
						29 9				
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	19 1	1129 2	Y	-0-	27
*02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	16 1	1134 2	Y	-0-	18
						20 9				
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	21 1	1153 2	Y	-0-	1 1

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965		
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	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3		Y	-0-	-0-
*03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 3		Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-			-0-
11	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	2267	2	Y	-0-			-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-			-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492							
10	1209 N	556	-0-	-653	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	15	28	1	5
							17	9							
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1037	2	Y	16	17	1	4
							18	9							
12	558 N	13	-0-	-545	-0-	-0-	2	2	11	9	Y	10			14
01	558 N	497	-0-	-61	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	-0-			14
02	522 N	244	-0-	-278	-0-	-0-	3	1	232	2	Y	8			22
							9	9							
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-	4	1	18

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521							
10	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1796	2	Y	16	22	1	3
							18	9							
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1762	2	Y	19	20	1	2
							21	9							
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	26			28
							29	9							
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1180	2	Y	-0-			28
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	1251	2	Y	18			46
							20	9							
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1345	2	Y	-0-	2	1	44

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754							
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			17
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	186	2			N	-0-			17
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			17
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	-0-	14	1	169	3	N	-0-	17	7	-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037							
10	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	-0-	1289	2	6	9	N	5			62
11	1320 N	766	-0-	-554	-0-	-0-	766	2			N	-0-			62
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			62
01	1302 N	85	-0-	-1217	-0-	-0-	6	1	70	3	N	8			70
							9	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	372 N	2	-0-	-370	-0-	-0-	2	3			N	-0-			70

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680							
10	2635 N	2203	-0-	-432	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			50
11	2220 N	2041	-0-	-179	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			50
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			50
01	2201 N	1572	-0-	-629	-0-	-0-	125	1	1447	3	N	-0-	50	7	-0-
*02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	3	N	-0-			-0-
*03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1784	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972			
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
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	289 3	N	2 7	67
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363 3	N		67
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	474 3	N		67

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
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	64 3	N	86 7	6
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98 3	N		6
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154 3	N		6

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
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	247 3	N	12	40
						13	9				
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378 3	N		40
03	558 N	516	-0-	-42	-0-	20	1	496 3	N		40

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
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	54 3	N	5 7	30
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131 3	N		30
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	4	1	94 3	N		30

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	108	2	12 9	N	11	34
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	3	37
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N		37
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	149	1	1733 3	N		-0-
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	93	1	1500 3	N	37 7	-0-
*03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	71	1	1749 3	N		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	187 1	3142 2	N	32	82
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	35 9	2563 2	N	8	90
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	124 1	3147 2	N	-0-	90
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	9 9	2756 3	N	69	159
*02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	169 1	2678 3	N	-0-	159
*03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	237 1	4406 3	N	44	203
						76 9				
						167 1				
						180 1				
						48 9				

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415		
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
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	52 3	N	-0-	13
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 3	N	-0-	13
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	55 3	N	-0-	13

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829 2		N	-0-	117
11	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2278 2	6 9	N	5	122
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-	122
01	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	170 1	1974 3	N	388	140
*02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	427 9	1532 3	N	95 1	45
*03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	96 1	1627 3	N	286	74
						67 1			257 1	
						315 9				

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468		
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
10	589 N	471	-0-	-118	-0-	471 2		N	-0-	89
11	660 N	315	-0-	-345	-0-	315 2		N	-0-	89
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	89
01	465 N	48	-0-	-417	-0-	3 1	33 3	N	11	100
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12 9	142 3	N	-0-	100
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	9 1	261 3	N	-0-	100
						11 1				

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390		
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
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	46 1	909 2	Y	-0-	-0-
11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	113 1	2163 2	Y	-0-	-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	107 1	2029 2	Y	-0-	-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		Y	-0-	-0-
*02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 3		Y	-0-	-0-
*03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271		
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
10	2108 X	1953	-0-	-155	-0-	1862 2	91 9	N	83	26
11	2040 X	759	-0-	-1281	-0-	759 2		N	-0-	26
12	2108 X	846	-0-	-1262	-0-	846 2		N	-0-	26
01	2108 X	1056	-0-	-1052	-0-	84 1	972 3	N	-0-	15
*02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	134 1	2154 3	N	-0-	15
*03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	96 1	2348 3	N	-0-	15

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-	25			
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-	25			
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	25			
01	868 N	811	-0-	-57	-0-	64	1	747	3	N	-0-	20		
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	-0-	20		
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	35	1	859	3	N	-0-	20		

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738						
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3034	2	37	9	N	34	39	1	127
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	2		3	N	3			130
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3202	2	113	9	N	103	195	1	38
01	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	239	1	2774	3	N	17			55
*02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	151	1	2421	3	N	-0-			55
*03	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	97	1	2376	3	N	27			82
						30	9							

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857						
10	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800						
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-	6	7	25
*02	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	142	1	2275	3	N	-0-			25
*03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	101	1	2467	3	N	-0-			25

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740						
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	498 N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	N	-0-			135
03	806 N	674	-0-	-132	-0-	26	1	648	3	N	-0-			135

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023						
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-	70	7	-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-			-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	192	1	3081	3	N	-0-			115
*03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	134	1	3281	3	N	21	122	1	14
						23	9							

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400					
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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-			46
03	527 N	395	-0-	-132	-0-	16	1	379	3	N	-0-			46

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544					
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	208	1	150
						369	9							
*02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	163	1	2628	3	N	256	290	1	116
						282	9							
*03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	123	1	3020	3	N	283	315	1	84
						311	9							

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262					
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	130	3	N	-0-	1	7	27
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			27
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-			27

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680					
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	1	9	Y	1	1	1	-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. A1			WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475		PERF. 8356 - 8506			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	101 1	2000 2	Y	91	94 0			8
							100 9							
11		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	105 1	2003 2	Y	119	101 0			26
							131 9							
12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	102 1	1939 2	Y	119	134 0			11
							131 9							
01		2201 N	2008	-0-	-193	-0-	1910 3	98 9	Y	89	80 1	11 7		9
*02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1943 3	86 9	Y	78	62 1			25
*03		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2216 3	100 9	Y	91	94 1			22

ROTTERSMAN			WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9436 - 9532			
10		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2		N	-0-				22
							1982 2		N	-0-				22
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-				22
							1986 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	1723 3	N	-0-	22 7			-0-
*02		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	109 1	1745 3	N	-0-				-0-
03		1984 N	1756	-0-	-228	-0-	69 1	1687 3	N	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. B			WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7971 - 7996			
10		372 N	310	-0-	-62	-0-	15 1	295 2	Y	-0-				-0-
							16 1	311 2	Y	-0-				-0-
11		510 N	327	-0-	-183	-0-	16 1	311 2	Y	-0-				-0-
							18 1	337 2	Y	-0-				-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-				-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		Y	-0-				-0-
*02		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		Y	-0-				-0-
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		Y	-0-				-0-

LECHENGER			WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8930 - 8952			
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				8
							29 2		N	-0-				8
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-				8
							64 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	378 3	N	-0-	8 7			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	N	-0-				-0-
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-				-0-

ROTTERSMAN			WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9535 - 9545			
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-				-0-
							51 2		N	-0-				-0-
11		90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2		N	-0-				-0-
							68 2		N	-0-				-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-				-0-
01		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 3		N	-0-				-0-
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-				-0-
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 3	N	-0-				-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3			WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080		PERF. 8056 - 9297			
10		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53 1	1041 2	Y	-0-				-0-
							51 1	970 2	Y	-0-				-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51 1	970 2	Y	-0-				-0-
							50 1	946 2	Y	-0-				-0-
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	50 1	946 2	Y	-0-				-0-
01		930 N	894	-0-	-36	-0-	894 3		Y	-0-				-0-
*02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		Y	-0-				-0-
03		930 N	676	-0-	-254	-0-	676 3		Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795				
M	O	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	
10	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888 2	N	-0-		47	
11	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1762 2	N	3	9	50	
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-		50	
01	1891	N	1061	-0-	-830	-0-	84 1	N	971	3	55	
							6 9					
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	N	498	3	55	
03	1271	N	648	-0-	-623	-0-	25 1	N	623	3	55	

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813				
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-		25	
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1886 2	N	2	9	27	
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-		27	
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	69 1	N	795	3	62	
							39 9					
*02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	72 1	N	1157	3	62	
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	66 1	N	1615	3	69	
							8 9					

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415				
10	3100	N	3977	-0-	877	2571	3977 2	N	-0-		44	
11	3000	N	3701	-0-	701	3272	3458 2	N	243	9	65	
12	3100	N	1710	-0-	-1390	1882	1710 2	N	-0-	200	1	65
01	4213	X	2331	-0-	-1882	-0-	185 1	N	2146	3	58	
*02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	153 1	N	2454	3	58	
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	130 1	N	3178	3	70	
							228 9					

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968				
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		117	
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-		117	
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		117	
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49 1	N	566	3	3	
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36 1	N	569	3	3	
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26 1	N	630	3	3	

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001				
10	837	N	527	-0-	-310	-0-	514 2	N	13	9	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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25 1	N	398	3	-0-	
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18 1	N	435	3	-0-	

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375				
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-	-0-	N	-0-		32	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32	
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15 1	N	370	3	32	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #:		79	RRCID ->	180073	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8837 - 9038
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
03	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
10	155 N	115	-0-	-40	-0-		6 1	109 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	118	-0-	-32	-0-		6 1	112 2	Y	-0-		-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-		6 1	114 2	Y	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		Y	-0-		-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 3		Y	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #:		82	RRCID ->	185725	COMPL. DATE	10/03/2001	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	7563 - 8034
10	9610 X	7655	-0-	-1955	-0-		369 1	7286 2	Y	-0-		-0-
11	9300 X	7932	-0-	-1368	-0-		395 1	7537 2	Y	-0-		-0-
12	9207 X	7671	-0-	-1536	-0-		383 1	7288 2	Y	-0-		-0-
01	9207 X	7310	-0-	-1897	-0-		7310 3		Y	-0-		-0-
02	8091 X	6978	-0-	-1113	-0-		6978 3		Y	-0-		-0-
03	8184 X	5695	-0-	-2489	-0-		5695 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #:		87	RRCID ->	191883	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8562 - 8574
10	1953 N	1706	-0-	-247	-0-		82 1	1624 2	Y	-0-		-0-
11	1830 N	1791	-0-	-39	-0-		89 1	1702 2	Y	-0-		-0-
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		92 1	1751 2	Y	-0-		-0-
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-		1642 3		Y	-0-		-0-
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607 3		Y	-0-		-0-
03	1829 N	1737	-0-	-92	-0-		1737 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #:		88	RRCID ->	193770	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	8794	PERF.	8104 - 8188
10	13578 X	11275	-0-	-2303	-0-		544 1	10731 2	Y	-0-	86 0	-0-
11	13140 X	12618	-0-	-522	-0-		628 1	11990 2	Y	-0-		-0-
12	13578 X	13125	-0-	-453	-0-		655 1	12470 2	Y	-0-		-0-
01	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-		12796 3		Y	-0-		-0-
*02	11470 X	11470	-0-	-0-	-0-		11470 3		Y	-0-		-0-
*03	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-		12306 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #:		89	RRCID ->	196931	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8484 - 8761
10	10199 X	9278	-0-	-921	-0-		447 1	8831 2	Y	-0-		-0-
11	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-		521 1	9944 2	Y	-0-		-0-
12	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-		518 1	9845 2	Y	-0-		-0-
01	10137 X	8327	-0-	-1810	-0-		8327 3		Y	-0-		-0-
02	9483 X	8699	-0-	-784	-0-		8699 3		Y	-0-		-0-
03	10137 X	9635	-0-	-502	-0-		9635 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #:		92	RRCID ->	199517	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7858 - 8380
10	1116 N	708	-0-	-408	-0-		34 1	674 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	822	-0-	-228	-0-		41 1	781 2	Y	-0-		-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-		41 1	775 2	Y	-0-		-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-		822 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-		862 3		Y	-0-		-0-
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692							
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				
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		128	1	2534	2	Y	249	229	0	23
							274	9							
11	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		106	1	2018	2	Y	256	222	0	57
							282	9							
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-		105	1	1990	2	Y	262	295	0	24
							288	9							
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-		2660	3	260	9	Y	236	235	1	25
*02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-		2321	3	221	9	Y	201	161	1	65
03	2387 N	2271	-0-	-116	-0-		2070	3	201	9	Y	183	200	1	48
BENAVIDES, ROSA V. A1											WELL #: 90	RRCID -> 201866	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7846 - 7906
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.	4667	-0-	4667	4667		4627	3	40	9	Y	36	33	1	3
02	T. A.	9426	-0-	9426	14093		9354	3	72	9	Y	65	49	1	19
03	T. A.	8122	-0-	8122	22215		8059	3	63	9	Y	57	62	1	14
BENAVIDES, ROSA V. B4											WELL #: 94	RRCID -> 204188	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 9377	PERF. 7674 - 9069
10	4588 X	3299	-0-	-1289	-0-		159	1	3140	2	Y	-0-			-0-
11	4440 X	3334	-0-	-1106	-0-		166	1	3168	2	Y	-0-			-0-
12	4588 X	943	-0-	-3645	-0-		47	1	896	2	Y	-0-			-0-
01	4650 X	13	-0-	-4637	-0-		13	3			Y	-0-			-0-
02	3741 X	2398	-0-	-1343	-0-		2398	3			Y	-0-			-0-
03	3441 X	2972	-0-	-469	-0-		2972	3			Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B4											WELL #: 93	RRCID -> 207355	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH 9528	PERF. 7876 - 9052
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	9
02	5104 X	3983	-0-	-1121	-0-		3919	3	64	9	Y	58	48	1	19
03	5301 X	3328	-0-	-1973	-0-		3273	3	55	9	Y	50	56	1	13
BENAVIDES, AN/CY F											WELL #: 95	RRCID -> 209479	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 7640 - 8838
10	6758 X	6343	-0-	-415	-0-		306	1	6037	2	Y	-0-	28	0	-0-
11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-		349	1	6667	2	Y	-0-			-0-
12	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-		359	1	6823	2	Y	-0-			-0-
01	6851 X	6738	-0-	-113	-0-		6738	3			Y	-0-			-0-
*02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-		6583	3			Y	-0-			-0-
03	7254 X	5292	-0-	-1962	-0-		5292	3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-		-0-
*03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		-0-

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538		
10	4588 X	2384	-0-	-2204	-0-	91 1	2293 2	N	-0-	5 1	-0-
11	4440 X	3317	-0-	-1123	-0-	137 1	3180 2	N	-0-		-0-
12	4557 X	4110	-0-	-447	-0-	81 1	4029 2	N	-0-		-0-
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	74 1	4485 2	N	-0-		-0-
*02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	58 1	4010 2	N	-0-		-0-
*03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	73 1	3956 2	N	-0-		-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498		
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
01	4433 X	1696	-0-	-2737	-0-	28 1	1668 2	N	-0-		3
02	4147 X	2200	-0-	-1947	-0-	31 1	2158 2	N	10		13
						11 9					
03	4433 X	1872	-0-	-2561	-0-	34 1	1832 2	N	5	3 1	15
						6 9					

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276		
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	3284	-0-	-283	-0-	3284 3		Y	-0-	5 1	2
03	3813 X	3561	-0-	-252	-0-	3561 3		Y	-0-	2 1	-0-

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743		
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	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3		Y	-0-		-0-
*03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892				
M	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	
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	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			Y	-0-		-0-
03	4557 X	3591	-0-	-966	-0-	3591	3			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870				
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	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-		-0-
03	2356 N	2204	-0-	-152	-0-	2204	3			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930				
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	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-		-0-
*03	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	3			Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558				
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	41
*02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2655	3	377	9	Y	343	273 1	111
*03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	2842	3	411	9	Y	374	392 1	93

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331				
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	1760	-0-	-299	-0-	25	1	1726	2	N	8		10
						9	9						
03	2201 X	1886	-0-	-315	-0-	34	1	1843	2	N	8	15 1	3
						9	9						

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690				
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	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-		-0-
*03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804		
M	O	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	
10	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	171 1	208	222 0		19	
						229 9					
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	193 1	295	248 0		66	
						325 9					
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	188 1	297	335 0		28	
						327 9					
01	3844 X	3686	-0-	-158	-0-	3449 3	215	194 1	28 7	21	
02	3596 X	3514	-0-	-82	-0-	3315 3	181	143 1		59	
03	3844 X	3732	-0-	-112	-0-	3517 3	195	205 1		49	

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985		
10	2883 X	2430	-0-	-453	-0-	117 1	-0-	17 0		-0-	
						160 1				-0-	
11	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	160 1	-0-			-0-	
						3056 2				-0-	
12	3224 X	2690	-0-	-534	-0-	134 1	-0-			-0-	
						2556 2				-0-	
01	3224 X	3223	-0-	-1	-0-	3223 3	-0-			-0-	
						2606 3				-0-	
02	2668 X	2606	-0-	-62	-0-	2606 3	-0-			-0-	
03	3317 X	2720	-0-	-597	-0-	2720 3	-0-			-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008			TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576		
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17 1	-0-			-0-	
						342 2				-0-	
11	3000 N	7688	-0-	4688	4688	382 1	-0-			-0-	
						7306 2				-0-	
12	3100 N	3365	-0-	265	4953	168 1	-0-			-0-	
						3197 2				-0-	
01	3100 N	716	-0-	-2384	2569	716 3	-0-			-0-	
										-0-	
*02	2569 N	-0-	-0-	-2569	-0-		-0-			-0-	
03	961 X	547	-0-	-414	-0-	547 3	-0-			-0-	

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680		
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	64 1	-0-			-0-	
						1261 2				-0-	
11	1680 N	1363	-0-	-317	-0-	68 1	-0-			-0-	
						1295 2				-0-	
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	66 1	-0-			-0-	
						1262 2				-0-	
01	1333 N	899	-0-	-434	-0-	899 3	-0-			-0-	
										-0-	
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3	-0-			-0-	
03	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282 3	-0-			-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628		
10	5487 X	4697	-0-	-790	-0-	206 1	391	406 0		35	
						430 9					
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	234 1	557	469 0		123	
						613 9					
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	251 1	619	685 0		57	
						681 9					
01	4619 X	3750	-0-	-869	-0-	3457 3	266	291 1		32	
						3717 3	315	247 1		100	
02	4321 X	4064	-0-	-257	-0-	3717 3	379	387 1		92	
*03	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4376 3					

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804		
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18 1	-0-			-0-	
						354 2				-0-	
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1	-0-			-0-	
						383 2				-0-	
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	-0-			-0-	
						364 2				-0-	
01	372 N	325	-0-	-47	-0-	325 3	-0-			-0-	
										-0-	
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3	-0-			-0-	
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336 3	-0-			-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	-0-
						659	3					
*02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	18	2	N	-0-	-0-
						652	3					
03	775 N	599	-0-	-176	-0-	16	1	583	3	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
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	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	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4	1	312	2	N	-0-	3
03	341 N	329	-0-	-12	-0-	6	1	323	2	N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318			
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
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	47

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066			
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
03	1829 N	1478	-0-	-351	-0-	1478	2			Y	-0-	47

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154			
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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	38

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996			TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532			
10	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	1358	2	8	9	Y	7	4
11	1470 N	1258	-0-	-212	-0-	1249	2	9	9	Y	8	8
12	1271 N	944	-0-	-327	-0-	936	2	8	9	Y	7	7
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	Y	6	6
02	1218 N	823	-0-	-395	-0-	817	2	6	9	Y	5	3
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	2

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS (CODE)	EOM BALANCE
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-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750			
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-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 8297			
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-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390			
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-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #: 1		RRCID -> 159855		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533			
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
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		7

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432			
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-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

K&H FEE "1575"		WELL #: 6		RRCID -> 160815		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802			
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
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-		23

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610					
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			34

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263					
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
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-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												
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							
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	479	2	N	5	6	1	1
						6	9							

ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656					
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-
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	157	1	1938	2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794					
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							
*03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	39	1	970	2	N	10	12	1	2
						11	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4464 X	3226	-0-	-1238	-0-	122	1	3081	2	N	21	20	1	11
11	4230 X	3249	-0-	-981	-0-	23	9	3081	2	N	40	41	1	10
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	124	1	3642	2	N	24	23	1	11
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	44	9	3871	2	N	58	53	1	16
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	150	1	3767	2	N	49	49	1	16
*03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	26	9	3750	2	N	38	45	1	9
						149	1							
						64	9							
						147	1							
						54	9							
						42	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946														
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	27	1	685	2	N	4	4	1	2
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	4	9	695	2	N	9	9	1	2
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	28	1	737	2	N	5	5	1	2
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	10	9	758	2	N	12	11	1	3
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	N	10	10	1	3
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	6	9	817	2	N	9	10	1	2
						29	1							
						13	9							
						30	1							
						11	9							
						32	1							
						10	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304														
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	2	Y	5	5	1	5
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	6	9	1026	2	Y	6			11
12	1116 N	986	-0-	-130	-0-	84	1	899	2	Y	6	7	1	10
01	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	7	9	1155	2	Y	5	7	1	8
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	2	Y	8	6	1	10
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	94	1	1019	2	Y	7	8	1	9
						6	9							
						95	1							
						9	9							
						82	1							
						8	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	T. A.	-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 #:		27	RRCID ->	172899	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8472 - 8518		
M	O	GAS INJECT. (I)	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
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-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 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		
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 1	45 7	-0-
02	2291 X	2099	-0-	-192	-0-	600 1	1499 2	N	-0-				-0-
03	2201 X	2155	-0-	-46	-0-	600 1	1555 3	N	-0-				-0-

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF. 9110 - 11675	
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2		N	-0-				25
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691 2		N	-0-				25
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-				25
01	775 N	643	-0-	-132	-0-	34 1	516 2	N	-0-	25	7		-0-
						93 3							
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	56 1	667 2	N	-0-				-0-
						105 3							
03	620 N	241	-0-	-379	-0-	14 1	195 2	N	-0-				-0-
						32 3							

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

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

WEST, MARY ROSSI ET AL				WELL #:	A 6	RRCID ->	107939	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 3850 - 3854	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 GARZACO OPERATING, LLC 296672
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 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
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	49 1	286 2	N	-0-			-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35 1	226 2	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21 1	116 2	N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	44 1	170 2	N	-0-			-0-
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	3 1	87 2	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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 #	141	-0-	-149	-0-	3 1	135 2	N	-0-			6
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

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 #	259	-0-	-234	-0-	12 1	247 2	N	-0-			-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-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

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

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

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

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

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. "G"			WELL #:	6	RRCID ->	241575	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11739	- 11880			
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"			WELL #:	7ST	RRCID ->	252738	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11944	- 11962			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ARMSTRONG "258" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	197943	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11980	- 11992			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736											
GONZALEZ, RUBEN			WELL #:	1	RRCID ->	125074	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	13399	PERF.11412	- 11430			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736													
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)		CODE	CODE			PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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													
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-
03		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													
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	6786	-0-	-1624	-0-	568	1	6218	2	N	-0-	-0-
03		7595 X	6133	-0-	-1462	-0-	427	1	5706	2	N	-0-	-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821													
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	602	-0-	-790	-0-	44	1	558	2	N	-0-	-0-
03		713 N	474	-0-	-239	-0-	38	1	436	2	N	-0-	-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892													
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		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-	-0-
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-	-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

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

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

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

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

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

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072	
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
10		2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2279 2		N	-0-		-0-
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-		-0-
12		2697 N	2295	-0-	-402	-0-	2295 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	1797	-0-	-497	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
02		2146 N	2117	-0-	-29	-0-	2117 2		N	-0-		-0-
03		2294 N	2096	-0-	-198	-0-	2096 2		N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)				07387 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		3	RRCID ->	132670	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13530 - 13590	
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	6037	-0-	-633	-0-	505 1	5532 2	N	-0-		-0-
*03		10323	10323	-0-	-0-	-0-	720 1	9603 2	N	-0-		-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	
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	
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					
03		2356 #	1433	-0-	-923	-0-	71 1	1360 2	N	2		94
							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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WILLIAMSON, STANLEY H.				WELL #:	5	RRCID ->	168554	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 6858 - 7726
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
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
ABE LINCOLN GU "A"		WELL #:		3	RRCID ->	170991	COMPL. DATE	11/04/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7280 - 7324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
VAQUILLAS 1629		WELL #:		1	RRCID ->	117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8321 - 9072
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	277 3	Y	5	5 1	5
11	510 N	294	-0-	-216	-0-	6 9	284 3	Y	4	4 1	5
12	589 N	381	-0-	-208	-0-	4 9	366 3	Y	6	5 1	6
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	8 1		Y	5	6 1	5
*02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	7 9	313 3	Y	3		8
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3 9	265 3	Y	3	5 1	6
						11 1					
						3 9					

VAQUILLAS 1629		WELL #:		2	RRCID ->	119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8351 - 8366
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	19 1	926 3	Y	42	52 1	39
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	46 9	813 3	Y	46	35 1	50
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	18 1	879 3	Y	57	48 1	59
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	51 9		Y	60	67 1	52
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-	20 1		Y	26		78
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	63 9	1379 3	Y	40	53 1	65
						44 9					

VAQUILLAS 67		WELL #:		1	RRCID ->	121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518 - 8755
10	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	44 1	2084 3	Y	3	3 1	3
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	3 9	1956 3	Y	3	3 1	3
12	2418 N	1956	-0-	-462	-0-	43 1	1909 3	Y	4	3 1	4
01	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	3 9	2021 3	Y	3	4 1	3
02	1943 N	1794	-0-	-149	-0-	45 1	1751 3	Y	2		5
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	41 1	1712 3	Y	3	4 1	4
						2 9					
						70 1					
						3 9					

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 - 8085
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	93	-0-	-23	-0-	9	1	84	3	Y	-0-	-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154			
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	50	47 1 46
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	55	9	4	1	Y	5	42 1 9
12	310 N	146	-0-	-164	-0-	6	9	3	1	Y	9	9 1 9
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	10	9	3	1	Y	11	10 1 10
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	9	6	1	Y	12	22
*03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	9	9	1	Y	12	15 1 19

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068			
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10										
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-
03	1054 N	820	-0-	-234	-0-	149	1	671	2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202			
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-
03	1488 N	1213	-0-	-275	-0-	221	1	992	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										
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-	-0-
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-	-0-
*03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550			
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-	-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-	-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	293 2	Y	-0-	-0-
03	1798 N	1084	-0-	-714	-0-	23 1	987 2	Y	-0-	-0-
						74 9			67	67

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793		
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
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53 1	1053 2	Y	-0-	-0-
						14 9			13	13
*03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	31 1	1359 2	Y	-0-	-0-
						4 9			4	17

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
10	2418 N	2327	-0-	-91	-0-	2321 2	6 9	Y	5	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	1371 2	Y	-0-	12
*02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	101 1	1154 2	Y	-0-	-0-
03	2201 N	1082	-0-	-1119	-0-	76 1	1006 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484		
10	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	5247 2	6 9	Y	5	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
*02	4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-			Y	-0-	-0-
*03	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	418 1	5516 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373		
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
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	Y	-0-	-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	226 2	Y	-0-	-0-
						20 9			18	18

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674		
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	17 2	Y	-0-	-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
*03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	38 1	497 2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	195	1	Y	-0-		-0-
03	2511 N	2427	-0-	-84	-0-	171	1	Y	-0-		-0-

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729			
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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-
03	589 N	106	-0-	-483	-0-	8	1	Y	-0-		-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609			
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		15
02	2784 X	1837	-0-	-947	-0-	148	1	Y	-0-		15
03	3007 X	1731	-0-	-1276	-0-	122	1	Y	-0-		15

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
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	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	11	1	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	16	13 1	30
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	Y	1		31
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	Y	-0-		31
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-	31 7	-0-
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-		-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	62	2	Y	2	7 1	10
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	Y	1		11
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-		11
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-	11 7	-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	-0-		-0-
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
10	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	296 1	1812 2	Y	6	12	
11	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	296 1	1720 2	Y	9	21	
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	321 1	1675 2	Y	13	18 1	16
01	2108 N	1901	-0-	-207	-0-	334 1	1559 2	Y	7	15 1	8
*02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	141 1	2141 2	Y	-0-	7 1	1
*03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	115 1	2269 2	Y	-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
10	2232 X	1272	-0-	-960	-0-	179 1	1092 2	Y	1	3	
11	4140 X	1289	-0-	-2851	-0-	189 1	1097 2	Y	3	6	
12	4278 X	1299	-0-	-2979	-0-	208 1	1089 2	Y	2	4 1	4
01	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-			Y	-0-	4 7	-0-
*02	1537 X	-0-	-0-	-1537	-0-			Y	-0-		-0-
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117			
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
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19 1	221 2	N	10	20 1	4
03	341 N	188	-0-	-153	-0-	9 1	116 2	N	57	31 1	30

HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841			
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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	Y	-0-		-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082		
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
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	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	98 1	1119 2	Y	3	18
						3 9				
03	1426 N	1077	-0-	-349	-0-	76 1	1001 2	Y	-0-	18

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659		
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-	-0-
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	128 1	1470 2	Y	-0-	-0-
*03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	163 1	2151 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345		
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	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	110 1	1258 2	Y	-0-	30
*03	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	120 1	1588 2	Y	-0-	30

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176		
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	-0-
02	551 X	238	-0-	-313	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	-0-
03	589 X	476	-0-	-113	-0-	10 1	448 2	Y	16	16
						18 9				

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138		
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-	6
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-	6
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	15 1	198 2	Y	-0-	6

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030		
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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y	-0-	-0-
03	403 N	136	-0-	-267	-0-	3 1	133 2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1			1
						1	9							
*03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			1

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004						
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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	2	N	-0-			-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198						
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	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	108	1	1236	2	Y	-0-			-0-
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	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						
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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	1			2
						1	9							
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7661 - 8108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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						
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			-0-
*02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	140	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	202	1	2671	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 7428 - 7688						
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			-0-
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	61	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	1705 N	650	-0-	-1055	-0-	46	1	604	2	Y	-0-					-0-

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7254 - 7502						
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	143	2	N	-0-	25	7			-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
03	744 N	21	-0-	-723	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 7552 - 8480						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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						
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-
03	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						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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										
NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480				
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
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	204 2	N	-0-	34 7	-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17	1	196 2	N	-0-		-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188 2	N	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406				
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	872 2	Y	-0-	16 7	-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171 2	Y	-0-		-0-
*03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102 2	Y	-0-		-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156				
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-	-0-	-0-	Y	-0-			25
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-	25	7	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530				
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	608 2	Y	7	7 1	5
11	840 N	706	-0-	-134	-0-	47	1	655 2	Y	4	4 1	5
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	521 2	Y	2	5 1	2
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	530	2	8 9	Y	7	9 1	-0-
*02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	42	1	585 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	340	-0-	-218	-0-	9	1	331 2	Y	-0-		-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099				
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	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	85	1	979 2	Y	19		33
03	1488 N	1032	-0-	-456	-0-	73	1	959 2	Y	-0-		33

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595				
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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	174	1	1991	2	Y	-0-			-0-
*03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

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		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	134	1	1532	2	N	-0-			-0-
*03		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

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	-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-		
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-		

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

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		472 N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-			-0-
03		1023 N	914	-0-	-109	-0-	64	1	850	2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

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	210	1	44
02		2842 X	2640	-0-	-202	-0-	127	1	2513	2	Y	-0-			44
*03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	82	1	3551	2	Y	9			53
							10	9							

BIG COWBOY (LOBO)		HILCORP ENERGY COMPANY		HIRSCH STATE 2072		//CONT.// 07800 200	//CONT.// 386310	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 #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7582 - 8650									
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	480	2	Y	4					9
							4	9									
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	2	Y	-0-					9

WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8104 - 8280									
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
							29	9									
*02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	144	1	1643	2	Y	5					41
							6	9									
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	2	Y	-0-					41

WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7820 - 8184									
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
							36	9									
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	1					42
							1	9									
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					42

WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8046 - 8280									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7774 - 8648									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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										
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-		36
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-		36
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-		36
01	527 N	375	-0-	-152	-0-	33	1	342 2	Y	-0-	4 7	32
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384 2	Y	-0-		32
03	527 N	473	-0-	-54	-0-	33	1	440 2	Y	-0-		32

CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294			
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		26
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		26
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		26
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	88	1	918 2	N	53	31 1	48
						58	9					
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	767 2	N	36	66 1	18
						40	9					
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	42	1	555 2	N	57	38 1	37
						63	9					

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340			
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		Y	-0-		10
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		Y	-0-		10
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		10
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442 2	Y	-0-	10 7	-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	444 2	Y	8		8
						9	9					
03	248 N	223	-0-	-25	-0-	16	1	207 2	Y	-0-		8

CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357			
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	277	2	20 9	N	18		85
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7 9	N	6		91
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-		91
01	310 N	89	-0-	-221	-0-	7	1	75 2	N	6	2 1 91 7	4
						7	9					
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	76 2	N	4	6 1	2
						4	9					
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	124 2	N	57	30 1	29
						63	9					

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334			
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-		41
11	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264	2		Y	-0-		41
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		Y	-0-		41
01	1457 N	734	-0-	-723	-0-	64	1	670 2	Y	-0-	10 7	31
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291 2	Y	-0-		31
03	930 N	816	-0-	-114	-0-	57	1	759 2	Y	-0-		31

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	84 1	1668 2	Y	-0-	-0-
*03	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	30 1	1312 2	Y	92	92
						101 9				

CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038		
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	101
						101 9				
*02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	106 1	1218 2	N	58	126 1
						64 9				
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	90 1	1189 2	N	57	46 1
						63 9				44

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583		
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-	-0-
*02	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	445 1	5097 2	N	-0-	-0-
*03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	266 1	3515 2	N	-0-	-0-

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338		
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-	-0-
02	2958 X	2898	-0-	-60	-0-	233 1	2665 2	N	-0-	-0-
03	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	191 1	2524 2	N	-0-	-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
*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-
03	T. A.	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										
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198			
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
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	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	40 1	1471 3	Y	102	117 1		25
						112 9						
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	37 1	1275 3	Y	-0-			25
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674			
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	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	34 1	435 2	N	4			92
						1246 3	4 9					
*03	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	56 1	1945 3	N	95	119 1		68
						105 9						
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394			
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	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	70 1	2572 3	Y	-0-			-0-
*03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	91 1	3179 3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206			
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2062 2	20 9	N	18	82 1		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-	5 7		30
*02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	39 1	493 2	N	-0-			30
						1415 3						
*03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	80 1	2816 3	N	84	81 1		33
						92 9						
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096			
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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5 1	172 3	N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	6 1	175 3	N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690								
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	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	502	2	Y	18					18
						20	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76														
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									
*03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	109	1	2740	2	N	6					9
						7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 117ST		RRCID -> 150083		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	1240 N	1026	-0-	-214	-0-	39 1	986 2	N	1		1			4
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	39 1	969 2	N	1		4	1		1
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
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	36 1	924 2	N	3		3	1		1
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35 1	892 2	N	2					3

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

10	11129 X	8187	-0-	-2942	-0-	1392 1	6728 2	N	61		69	1		112
11	10830 X	9601	-0-	-1229	-0-	1422 1	8102 2	N	70		68	1		114
12	9610 X	9133	-0-	-477	-0-	1440 1	7617 2	N	69		135	1		48
01	9610 X	8216	-0-	-1394	-0-	1356 1	6787 2	N	66		67	1		47
02	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	1168 1	5220 2	N	-0-					47
*03	T. A.	7575	-0-	7575	7575	1389 1	6070 2	N	105		127	1		25

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

10	15469 X	11466	-0-	-4003	-0-	1949 1	9422 2	N	86		88	1		151
11	14280 X	13191	-0-	-1089	-0-	1954 1	11131 2	N	96		92	1		155
12	12679 X	12534	-0-	-145	-0-	1976 1	10453 2	N	95		184	1		66
01	12679 X	11713	-0-	-966	-0-	1934 1	9678 2	N	92		92	1		66
02	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	1861 1	8314 2	N	-0-					66
*03	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	1834 1	8014 2	N	145		179	1		32

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

10	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	492 1	2379 2	N	21		25	1		40
11	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	512 1	2914 2	N	26		25	1		41
12	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	545 1	2884 2	N	26		49	1		18
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	550 1	2754 2	N	27		26	1		19
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	481 1	2150 2	N	-0-					19
*03	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	529 1	2312 2	N	40		50	1		9

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
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	
10	7998 X	5430	-0-	-2568	-0-	941 1 74 9	4415 2	Y	67	121 1	149	
11	6150 X	4643	-0-	-1507	-0-	800 1 44 9	3799 2	Y	40		189	
12	5673 X	4892	-0-	-781	-0-	820 1 66 9	4006 2	Y	60	117 1	132	
01	5673 X	4707	-0-	-966	-0-	784 1 87 9	3836 2	Y	79	104 1	107	
02	5075 X	3836	-0-	-1239	-0-	669 1 48 9	3119 2	Y	44		151	
03	5425 X	4448	-0-	-977	-0-	753 1 50 9	3645 2	Y	45	97 1	99	
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	53	RRCID ->	141060	COMPL. DATE	03/07/1992	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7996 - 8012
10	4185 X	2787	-0-	-1398	-0-	489 1 4 9	2294 2	Y	4		103	
11	3810 X	3371	-0-	-439	-0-	586 1	2785 2	Y	-0-		103	
12	3844 X	3629	-0-	-215	-0-	611 1 32 9	2986 2	Y	29		132	
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	667 1 13 9	3262 2	Y	12		144	
02	3596 X	3374	-0-	-222	-0-	593 1 14 9	2767 2	Y	13		157	
*03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	659 1 34 9	3190 2	Y	31	171 1	17	
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	112	RRCID ->	145288	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9228	PERF.	7909 - 8075
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	293 2	N	2	2 1	1	
11	300 N	179	-0-	-121	-0-	7 1 3 9	169 2	N	3	2 1	2	
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9	322 2	N	4	3 1	3	
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	10 1 4 9	259 2	N	4	5 1	2	
02	174 N	173	-0-	-1	-0-	6 1 1 9	166 2	N	1	2 1	1	
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	11 1 3 9	282 2	N	3	2 1	2	
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
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-	
03	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
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

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

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

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
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-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	33 1	325 2	N	-0-			-0-

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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	701	-0-	-53	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

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	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

 RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247748	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 7594	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
GONZALES, HORACIO													
		WELL #:		1	RRCID ->	204474	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7983 - 8983	
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	4800	-0-	-101	-0-	4800 2		N		-0-			5
03	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	4784 2	62 9	N		56			61

VIELMANN-RAMIREZ				386310		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
		WELL #:		1	RRCID ->	204733	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	8306 - 8421	
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	1493	-0-	-247	-0-	179 1	1314 2	N		-0-			-0-
*03	1860 X	1804	-0-	-56	-0-	200 1	1595 2	N		8	3 6		5
						9 9							

OXY USA INC.				630591		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SANTA MARIA													
		WELL #:		2	RRCID ->	164170	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8274 - 8316	
10	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	240 1	3552 2	N		-0-			-0-
11	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	429 1	7340 2	N		-0-			-0-
12	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	432 1	6312 2	N		-0-			-0-
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	401 1	5836 2	N		-0-			-0-
02	7018 X	5529	-0-	-1489	-0-	352 1	5177 2	N		-0-			-0-
03	7502 X	5436	-0-	-2066	-0-	363 1	5073 2	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH, W. V. JR.		WELL #:		2A	RRCID ->	141547	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	9606 -	9691	
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
10	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-		-0-	
11	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	11	1	2728	2	N	-0-		-0-	
12	3348 X	898	-0-	-2450	-0-	2	1	896	2	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-	
03	3689 X	2390	-0-	-1299	-0-	2390	2			N	-0-		-0-	

BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	9605 -	9670	
10	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-		-0-	
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	17	1	4252	2	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-	
*03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-		-0-	

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:		3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9450 -	9512	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

FULLER 2292 H		WELL #:		1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9500 -	11822	
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-	
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-	

PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9510 -	11770	
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-	
03	0 Z	NO RPT	-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	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		-0-	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-		-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-	
01	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-		-0-	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		-0-	
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-		-0-	

PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9401 -	12701	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-			-0-
11		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	41	1	10450	2	N	-0-			-0-
12		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	16	1	7753	2	N	-0-			-0-
01		12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12383	2			N	-0-			-0-
02		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-			-0-
*03		8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349															
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-
03		0 N	-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															
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768															
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100															
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
*03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-	-0-	
11	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	9	1	2150	2	N	-0-	-0-	
12	4061 X	1219	-0-	-2842	-0-	3	1	1216	2	N	-0-	-0-	
01	4061 X	1945	-0-	-2116	-0-	1945	2			N	-0-	-0-	
02	3625 X	510	-0-	-3115	-0-	510	2			N	-0-	-0-	
03	2232 X	1181	-0-	-1051	-0-	1181	2			N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700		
10	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-	-0-	
11	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	36	1	9172	2	N	-0-	-0-	
12	14973 X	2201	-0-	-12772	-0-	5	1	2196	2	N	-0-	-0-	
01	14973 X	9506	-0-	-5467	-0-	9506	2			N	-0-	-0-	
02	14007 X	3021	-0-	-10986	-0-	3021	2			N	-0-	-0-	
03	10292 X	8678	-0-	-1614	-0-	8678	2			N	-0-	-0-	

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260		
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-	
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	3	1	806	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-	-0-	
02	783 N	659	-0-	-124	-0-	659	2			N	-0-	-0-	
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	-0-	

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956		
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	-0-	
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	4	1	917	2	N	-0-	-0-	
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-	-0-	
01	1085 N	587	-0-	-498	-0-	587	2			N	-0-	-0-	
02	899 N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-	-0-	
*03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	-0-	

BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8121 - 12523		
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-	
*03	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9587 - 11541		
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8106 - 12074		
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-	
*03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-	-0-	

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH UNOCAL H				WELL #:	5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516	
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
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-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	
10	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	-0-	6387 2		N	-0-			-0-
11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	4958 2	N	-0-			-0-
12	7223 X	2636	-0-	-4587	-0-	-0-	5 1	2631 2	N	-0-			-0-
01	7223 X	5998	-0-	-1225	-0-	-0-	5998 2		N	-0-			-0-
02	5974 X	4107	-0-	-1867	-0-	-0-	4107 2		N	-0-			-0-
03	6386 X	4963	-0-	-1423	-0-	-0-	4963 2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200	
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-
03	0 N	-0-	-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	
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281 2		N	-0-			-0-
11	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	2120 2	N	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1550 X	1315	-0-	-235	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1550 X	1077	-0-	-473	-0-	-0-	1077 2		N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H				WELL #:	8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-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-
03	0 N	-0-	-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	
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
11	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	2334 2	N	-0-			-0-
12	4402 X	1044	-0-	-3358	-0-	-0-	2 1	1042 2	N	-0-			-0-
01	4402 X	2394	-0-	-2008	-0-	-0-	2394 2		N	-0-			-0-
02	2262 X	1817	-0-	-445	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
03	2418 X	2197	-0-	-221	-0-	-0-	2197 2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140	
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-
03	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, W.V.JR. 2292 H //CONT.// 499978															
WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"															
WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070															
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-
*03	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-		6132	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H															
WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 38 "H"															
WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685															
10	3100 N	5142	-0-	2042	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-
*03	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-		8506	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 106 H															
WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675															
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-	-3178	-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-
03	3131 X	2931	-0-	-200	-0-		2931	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409															
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-
*03	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-		16666	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H															
WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921															
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-
03	2356 X	531	-0-	-1825	-0-		531	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PALAFOX 39 H //CONT.// 499978												
WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	15149	2	17	9	N	15	17
11	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	57	1	14389	2	N	2	18
12	2294 X	187	-0-	-2107	-0-	186	2	1	9	N	1	18
01	15159 X	8390	-0-	-6769	-0-	8367	2	23	9	N	21	38
02	14181 X	10349	-0-	-3832	-0-	10331	2	18	9	N	16	54
*03	16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	16705	2	18	9	N	16	18

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645												
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-
03	7223 X	6027	-0-	-1196	-0-	6027	2			N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418												
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-
*03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	1860 #	1805	-0-	-55	-0-	1696	1	109	9	N	99				304

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

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
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
03	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	1271 N	-0-	-0-	-1271		-0-				N	-0-				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

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

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

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
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
03		1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1866	3	40	9	N	36	171	1		17

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M	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
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
03		8339 #	7540	-0-	-799	-0-	7441	2	99	9	N	90				175

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

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
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

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
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

EOG RESOURCES, INC. 253162
 BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

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
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	737	2	Y	5	14	1		8
							6	9								
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	Y	5	6	1		7
							6	9								
12		713 N	652	-0-	-61	-0-	54	1	594	2	Y	4	6	1		5
							4	9								
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-
*03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-				-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03		T. A.	996	-0-	996	996	76	1	920	2	Y	-0-				-0-

BLACK CREEK (LOBO) EOG RESOURCES, INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BRISCOE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 144471		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8741 - 8930				
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
03	2077 X	1717	-0-	-360	-0-	131	1	1585	2	Y	1	2	1			2
BRISCOE D		WELL #: 3		RRCID -> 144482		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 9140			PERF. 8760 - 8952				
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
03	3410 X	2685	-0-	-725	-0-	204	1	2480	2	Y	1	2	1			1
BRISCOE D		WELL #: 6		RRCID -> 144491		COMPL. DATE 01/19/1998			TOTAL DEPTH 9300			PERF. 8141 - 9060				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE D		WELL #: 5		RRCID -> 144493		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 8783 - 8958				
10	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	195	1	1466	2	Y	4	10	1			6
11	1890 N	1599	-0-	-291	-0-	163	1	1432	2	Y	4	5	1			5
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	131	1	1452	2	Y	4	5	1			4
01	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	138	1	1400	2	Y	5	8	1			1
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1477	2	Y	1					2
03	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	113	1	1377	2	Y	1	2	1			1
BRISCOE D		WELL #: 7		RRCID -> 149018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 5794 - 5990				
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID -> 150164		COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	8732 - 8916
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10323 X	8030	-0-	-2293	-0-	940 1	7055 2	Y	32	75 1		46
11	9990 X	9151	-0-	-839	-0-	35 9	8182 2	Y	33	36 1		43
12	9920 X	7795	-0-	-2125	-0-	36 9	7118 2	Y	32	42 1		33
01	8153 X	3049	-0-	-5104	-0-	642 1	2597 2	Y	177	183 1		27
02	8845 X	6708	-0-	-2137	-0-	35 9	5997 2	Y	163			190
03	9455 X	8448	-0-	-1007	-0-	257 1	7659 2	Y	144	165 1		169
						195 9						
						532 1						
						179 9						
						631 1						
						158 9						

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID -> 151280		COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8738 - 8922
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	154 1	1154 2	Y	7	14 1		9
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	8 9	1317 2	Y	6	7 1		8
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	150 1	1289 2	Y	7	8 1		7
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	7 9	1159 2	Y	5	11 1		1
02	1421 N	1245	-0-	-176	-0-	116 1	1143 2	Y	1			2
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	8 9	1324 2	Y	2	2 1		2
						115 1						
						6 9						
						101 1						
						1 9						
						109 1						
						2 9						

BRISCOE "D"		WELL #:		10	RRCID -> 152403		COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8904 - 8934
10	3379 X	2553	-0-	-826	-0-	298 1	2236 2	Y	17	22 1		21
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	19 9	3380 2	Y	21	16 1		26
12	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	385 1	2019 2	Y	14	25 1		15
01	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	23 9	2199 2	Y	4	18 1		1
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	182 1	3408 2	Y	2			3
03	3906 X	3054	-0-	-852	-0-	15 9	2821 2	Y	1	2 1		2
						217 1						
						4 9						
						302 1						
						2 9						
						232 1						
						1 9						

BRISCOE D		WELL #:		13	RRCID -> 157585		COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8004 - 8182
10	5115 X	4040	-0-	-1075	-0-	471 1	3540 2	Y	26	51 1		35
11	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	29 9	4480 2	Y	27	27 1		35
12	4960 X	4223	-0-	-737	-0-	511 1	3846 2	Y	27	34 1		28
01	4960 X	4410	-0-	-550	-0-	30 9	4008 2	Y	5	32 1		1
02	4843 X	3191	-0-	-1652	-0-	347 1	2930 2	Y	1			2
03	5177 X	3296	-0-	-1881	-0-	30 9	3044 2	Y	1	2 1		1
						396 1						
						6 9						
						260 1						
						1 9						
						251 1						
						1 9						

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

EAST, A. K. FEE		WELL #: 33		RRCID -> 218835		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

EAST, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 184542		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
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 #	1265	-0-	-156 B	-36639	86	1	1179	3	N	-0-		-0-
03	1519 #	1503	-0-	-16 B	-36655	77	1	1426	3	N	-0-		-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)		//CONT.//		08742 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
MARTINEZ, D. S.		WELL #:		7	RRCID ->	186229	COMPL. DATE	08/07/2001	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7228 - 7670			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
*06	0 N	368	-0-	368 B	-17098		15	1	351	3	N	2			32
							2	9							
*07	0 N	417	-0-	417 B	-16681		16	1	401	3	N	-0-			32
*08	0 N	487	-0-	487 B	-16194		19	1	468	3	N	-0-			32
*09	0 N	376	-0-	376 B	-15818		14	1	362	3	N	-0-			32
*10	434 N	344	-0-	-90 B	-15818		15	1	329	3	N	-0-			32
*11	480 N	224	-0-	-256 B	-15818		9	1	215	3	N	-0-			32
*12	403 N	358	-0-	-45 B	-15818		14	1	344	3	N	-0-			32
01	341 N	479	-0-	138 B	-15680		20	1	459	3	N	-0-			32
*02	203 N	383	-0-	180 B	-15500		16	1	367	3	N	-0-			32
03	0 N	357	-0-	357 B	-15143		13	1	308	3	N	33			33
							36	9							

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
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	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		131	1	1559	2	Y	-0-	-0-
							246	3					
03	2108 N	1884	-0-	-224	-0-		113	1	1522	2	Y	-0-	-0-
							249	3					

BRUNI RANCH				WELL #:	36	RRCID ->	162126	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11286 - 11392
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	2061	2	Y	-0-	-0-
							371	3					
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		114	1	1350	2	Y	-0-	-0-
							213	3					
03	2511 N	1872	-0-	-639	-0-		112	1	1513	2	Y	-0-	-0-
							247	3					

BRUNI RANCH				WELL #:	90	RRCID ->	182968	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	9902 - 11945
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	238176	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 9754
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		99	RRCID ->	254570	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	9206 - 9358
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCASKILL TR1		WELL #:		29	RRCID ->	255568	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9440 - 9464
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	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	532	2	N	-0-	-0-
						84	3					
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	40	1	531	2	N	-0-	-0-
						86	3					

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010
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	202
						30	9					
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	324	1	3066	2	N	54	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					
03	3441 X	581	-0-	-2860	-0-	83	1	489	2	N	8	131
						9	9					

ALTA-HUIZAR		WELL #:		1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072
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	273
						45	9					
12	2201 X	1610	-0-	-591	-0-	141	1	1334	2	N	123	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					
*03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	277	1	1625	2	N	37	317
						41	9					

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 BOPCO, L.P. 082967
 STATE OF TEXAS UNIT 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6627	6627	-0-	-0-	-0-	1047 1	5508 2	N	65		464
11	6358	6358	-0-	-0-	-0-	72 9	5322 2	N	42	192 1	314
12	5611	4385	-0-	-1226	-0-	46 9	3343 2	N	44		358
01	5611	3493	-0-	-2118	-0-	48 9	2341 2	N	96	168 1	286
02	5162	4406	-0-	-756	-0-	106 9	3361 2	N	60		346
*03	6075	6075	-0-	-0-	-0-	66 9	4942 2	N	58	178 1	226
						919 1	150 4				
							64 9				

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

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

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

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

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

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-
03	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

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
10	8587 X	5537	-0-	-3050	-0-	138 1 34 9	5365 2	Y	31	35 0		3
11	8310 X	6101	-0-	-2209	-0-	152 1 39 9	5910 2	Y	35	34 0		4
12	7130 X	6287	-0-	-843	-0-	152 1 34 9	6101 2	Y	31	33 0		2
01	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	180 1 33 9	7568 2	Y	30	28 0		4
02	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	202 1 28 9	6316 2	Y	25	25 0		4
*03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	155 1 47 9	6168 2	Y	43	40 0		7

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

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

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

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

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

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

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 #	-0-	-0-	-4379	-0-			N	-0-			17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

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
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-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

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

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

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							
03	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	41	1	1040	2	Y	134	156	1	19
						147	9							

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 115364	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5965	- 5988		
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
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-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: STARR			
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264	- 6294		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #: 38	RRCID -> 208686	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 6164	- 6182		
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					
03	1116 N	959	-0-	-157	-0-	106 1	851 3	Y	2	2 1	1
						2 9					

BLOOMBERG				WELL #: 11	RRCID -> 263015	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5731	- 5742		
10	8432 X	7010	-0-	-1422	-0-	701 1	6306 3	Y	3	4 1	24
						3 9					
11	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	944 1	8238 3	Y	4	4 1	24
						4 9					
12	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	992 1	8242 3	Y	46	44 1	26
						51 9					
01	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	1044 1	8796 3	Y	42	45 1	23
						46 9					
02	8874 X	7268	-0-	-1606	-0-	781 1	6481 3	Y	5	5 1	23
						6 9					
03	9486 X	7809	-0-	-1677	-0-	866 1	6937 3	Y	5	6 1	22
						6 9					

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 74	RRCID -> 274280	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5501	- 5521		
10	4030 X	1716	-0-	-2314	-0-	170 1	1529 3	N	15	20 1	179
						17 9					
11	3900 X	2811	-0-	-1089	-0-	287 1	2507 3	N	15	10 1	184
						17 9					
12	3565 X	3367	-0-	-198	-0-	335 1	2786 3	N	224	253 1	155
						246 9					
01	2790 X	405	-0-	-2385	-0-	19 1	162 3	N	204	260 1	99
						224 9					
02	2726 X	2462	-0-	-264	-0-	252 1	2089 3	N	110	86 1	123
						121 9					
03	3379 X	986	-0-	-2393	-0-	98 1	789 3	N	90	82 1	131
						99 9					

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	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

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-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	3	136	2	N	-0-			-0-
						5	3							

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	342	1	3798	2	N	-0-			-0-
						118	3		7					
11	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	325	1	3753	2	N	1			1
						114	3		6					
12	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	306	1	3533	2	N	-0-			1
						103	3		6					
01	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	330	1	3530	2	N	-0-			1
						103	3		6					
02	2900 X	2804	-0-	-96	-0-	235	1	2489	2	N	-0-			1
						75	3		5					
03	3100 X	3068	-0-	-32	-0-	223	1	2745	2	N	-0-			1
						95	3		5					

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 10124 - 10134

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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

10	124	N	114	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	109	2	N	-0-			-0-
								3	3							
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-			-0-
								3	3							
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	-0-	2	1	80	2	N	-0-			-0-
								2	3							
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-			-0-
								3	3							
02	116	N	78	-0-	-38	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-			-0-
								2	3							
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-			-0-
								3	3							

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

*04	80520	X	24205	-0-	-56315	-0-	1355	1	21986	2	N	115					136
							712	3	25	4							
05	30868	X	30868	-0-	-0-	-0-	2394	1	27423	2	N	66	169	1			33
							945	3	33	4							
06	28140	X	26910	-0-	-1230	-0-	1958	1	24115	2	N	31					64
							769	3	34	4							
07	29078	X	24685	-0-	-4393	-0-	1771	1	22209	2	N	30					94
							636	3	36	4							
08	30876	X	21875	-0-	-9001	-0-	1574	1	19749	2	N	14	46	1			62
							504	3	33	4							
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							
*03	18879	X	13469	-0-	-5410	-0-	978	1	12052	2	N	-0-					17
							416	3	23	4							

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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					
03	3100 X	2796	-0-	-304	-0-	203 1	2502 2	N	-0-			1
						86 3	5 4					

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120
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					
03	1116 X	872	-0-	-244	-0-	63 1	781 2	N	-0-			-0-
						27 3	1 4					

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536
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					
03	527 X	369	-0-	-158	-0-	7 1	349 2	N	-0-			-0-
						12 3	1 4					

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005			RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3								
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-
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	37 1	99 2	N	-0-			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		586679			RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2								
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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		T. A.	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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 157338		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 168331		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 247349		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154501		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	4 1	210 2	N -0-
							7 3		
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	6 1	317 2	N -0-
							10 3	1 4	
12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	10 1	514 2	N -0-
							15 3	1 4	
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	9 1	448 2	N -0-
							13 3	1 4	
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	7 1	322 2	N -0-
							10 3	1 4	
03		527 N	388	-0-	-139	-0-	7 1	367 2	N -0-
							13 3	1 4	

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

10	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	22	1	1075	2	N	-0-			-0-
							33	3		2	4				
11	1290	N	869	-0-	-421	-0-	16	1	827	2	N	-0-			-0-
							25	3		1	4				
12	1240	N	770	-0-	-470	-0-	14	1	734	2	N	-0-			-0-
							21	3		1	4				
01	1147	N	747	-0-	-400	-0-	15	1	710	2	N	-0-			-0-
							21	3		1	4				
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-			-0-
							24	3		2	4				
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	17	1	902	2	N	-0-			-0-
							31	3		2	4				

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	190	1	2113	2	N	-0-			-0-
							66	3		4	4				
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	180	1	2076	2	N	-0-			-0-
							63	3		3	4				
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	182	1	2099	2	N	-0-			-0-
							61	3		4	4				
01	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	192	1	2057	2	N	-0-			-0-
							60	3		4	4				
02	2233	N	2189	-0-	-44	-0-	184	1	1943	2	N	-0-			-0-
							58	3		4	4				
03	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	169	1	2083	2	N	1			1
							72	3		4	4				

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
RAMIREZ GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 10492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178117	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 8492	-	8564					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191249	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9158	-	11104					
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							
03	1209 N	1023	-0-	-186	-0-	74 1	915 2	N	-0-				-0-	
						32 3	2 4							

SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192768	COMPL. DATE 06/05/2002	TOTAL DEPTH 13475	PERF. 9226	-	9968					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->		197650	COMPL. DATE		09/21/2003	TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
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				
*03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	527	1	6489	2	N	1			2
							224	3		12	4				

USA			WELL #:		102	RRCID ->		222993	COMPL. DATE		09/17/2006	TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		3014	RRCID ->		245535	COMPL. DATE		11/19/2008	TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180			
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				
03	4123	X	3682	-0-	-441	-0-	267	1	3295	2	N	-0-			1
							114	3		6	4				

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->		253789	COMPL. DATE		09/20/2009	TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
 GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 12700 - 12712

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

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11348 - 11408

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)										10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC										129692									
GUERRA GAS UNIT "A"										WELL #: 3		RRCID -> 141811		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9176 - 9602	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			

RAMIREZ-USA GU "E"										WELL #: 1		RRCID -> 141913		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9637 - 10112	
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								
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	10	1	531	2	N	-0-				-0-			
							18	3		1	4								

USA										WELL #: 203		RRCID -> 145954		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9014 - 9766	
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								
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	60	1	740	2	N	-0-				-0-			
							26	3		1	4								

GUERRA "A" SWD										WELL #: 1		RRCID -> 147730		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3154 - 3174	
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-			
03	0	K	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
 GUERRA GAS UNIT 'A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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									
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	3	1	153	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

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

RAMIREZ-USA GU 'E' WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

10	3596 X	3185	-0-	-411	-0-	62	1	3024	2	N	-0-					-0-
						94	3	5	4							
11	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	81	1	4274	2	N	1					1
						129	3	7	4							
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	78	1	3988	2	N	-0-					1
						117	3	7	4							
01	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	68	1	3318	2	N	-0-					1
						96	3	6	4							
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	72	1	3465	2	N	-0-					1
						104	3	7	4							
*03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	87	1	4579	2	N	-0-					1
						158	3	9	4							

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

10	2232 N	2123	-0-	-109	-0-	170	1	1891	2	N	-0-					-0-
						59	3	3	4							
11	2160 N	2069	-0-	-91	-0-	160	1	1850	2	N	-0-					-0-
						56	3	3	4							
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	170	1	1967	2	N	-0-					-0-
						57	3	3	4							
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	183	1	1963	2	N	-0-					-0-
						57	3	4	4							
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	177	1	1867	2	N	-0-					-0-
						56	3	4	4							
03	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	158	1	1946	2	N	1					1
						67	3	4	4							

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	589 N	494	-0-	-95	-0-	10	1	468	2	N	-0-			-0-
						15	3		1	4				
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-			-0-
						18	3		1	4				
12	589 N	559	-0-	-30	-0-	10	1	532	2	N	-0-			-0-
						16	3		1	4				
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	N	-0-			-0-
						15	3		1	4				
02	609 N	551	-0-	-58	-0-	11	1	523	2	N	-0-			-0-
						16	3		1	4				
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	10	1	516	2	N	-0-			-0-
						18	3		1	4				

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

10	403 N	402	-0-	-1	-0-	32	1	358	2	N	-0-			-0-
						11	3		1	4				
11	360 N	256	-0-	-104	-0-	20	1	229	2	N	-0-			-0-
						7	3							
12	310 N	138	-0-	-172	-0-	11	1	123	2	N	-0-			-0-
						4	3							
01	403 N	267	-0-	-136	-0-	22	1	238	2	N	-0-			-0-
						7	3							
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	18	1	194	2	N	-0-			-0-
						6	3							
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
						3	3							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13034 PERF.10676 - 11717

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

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	N	-0-			-0-
						12	3		1	4				
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-			-0-
						14	3		1	4				
12	527 N	483	-0-	-44	-0-	9	1	460	2	N	-0-			-0-
						13	3		1	4				
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							
03	496 N	275	-0-	-221	-0-	5	1	261	2	N	-0-			-0-
						9	3							

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900 - 10272	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9572 - 9930
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

USA		WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF.	8777 - 11564
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					
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	5 1	278 2	N	-0-			-0-
						10 3	1 4					

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
USA		WELL #:		306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF.	8336 - 10173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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					
03		2387 N	2320	-0-	-67	-0-	168 1	2075 2	N	1			1
							72 3	4 4					

USA		WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	10489 - 11558	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
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						
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	2 1	119 2	N	-0-			-0-
							4 3						

IZAGUIRRE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	160827	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3470 - 3610	
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-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	11576 - 11669	
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-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580			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 "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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														
10	1705 N	1425	-0-	-280	-0-	28	1	1353	2	N	-0-			-0-
						42	3		2	4				
11	1440 N	1317	-0-	-123	-0-	24	1	1253	2	N	-0-			-0-
						38	3		2	4				
12	1798 N	1582	-0-	-216	-0-	29	1	1506	2	N	-0-			-0-
						44	3		3	4				
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	29	1	1396	2	N	-0-			-0-
						41	3		3	4				
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	26	1	1231	2	N	-0-			-0-
						37	3		2	4				
03	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	24	1	1274	2	N	-0-			-0-
						44	3		2	4				

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A														
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692										
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A										
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
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A										
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060										
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888										
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A										
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517										
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878										
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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 #:		9	RRCID -> 168759		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10103 - 10260		
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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
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						
*03		999 N	999	-0-	-0-	-0-	18 1	946 2		N	-0-		-0-	
							33 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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

USA			WELL #:		2013	RRCID -> 178118		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11971		PERF. 9032 - 9400		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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									
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 10410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	682 N	634	-0-	-48	-0-	51 1	564 2	18 3	1 4	N	-0-			-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	46 1	536 2	16 3	1 4	N	3	3 8		-0-
12	651 N	642	-0-	-9	-0-	50 1	574 2	17 3	1 4	N	-0-			-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	51 1	548 2	16 3	1 4	N	-0-			-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	49 1	518 2	44 1	1 4	N	-0-			-0-
03	651 N	604	-0-	-47	-0-	44 1	540 2	19 3	1 4	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

10	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	88	1	4314	2	N	-0-			-0-
							134	3		7	4				
11	4440	X	3823	-0-	-617	-0-	69	1	3637	2	N	1			1
							110	3		6	4				
12	4681	X	3698	-0-	-983	-0-	69	1	3520	2	N	-0-			1
							103	3		6	4				
01	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	82	1	3978	2	N	-0-			1
							116	3		7	4				
02	4379	X	3712	-0-	-667	-0-	73	1	3526	2	N	-0-			1
							106	3		7	4				
03	4557	X	3636	-0-	-921	-0-	66	1	3444	2	N	-0-			1
							119	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) 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
10	2697 N	2622	-0-	-75	-0-	51 1 77 3	2490 2 4 4	N	-0-		-0-
11	2640 N	2390	-0-	-250	-0-	43 1 69 3	2274 2 4 4	N	-0-		-0-
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	50 1 75 3	2559 2 4 4	N	1		1
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	52 1 73 3	2527 2 5 4	N	-0-	1 1	-0-
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	48 1 69 3	2309 2 4 4	N	1		1
03	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	47 1 86 3	2486 2 5 4	N	-0-		1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	71 1 109 3	3493 2 6 4	N	-0-		-0-
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	60 1 95 3	3135 2 5 4	N	-0-		-0-
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	63 1 95 3	3241 2 6 4	N	1		1
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	67 1 94 3	3231 2 6 4	N	-0-		1
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	54 1 77 3	2578 2 5 4	N	-0-		1
*03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	56 1 101 3	2934 2 6 4	N	-0-		1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

10	2480 N	2427	-0-	-53	-0-	47 1 72 3	2304 2 4 4	N	-0-		-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	43 1 68 3	2251 2 4 4	N	-0-		-0-
12	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	49 1 74 3	2517 2 4 4	N	1		1
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	48 1 68 3	2335 2 4 4	N	-0-	1 1	-0-
02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	46 1 67 3	2223 2 4 4	N	-0-		-0-
03	2635 N	2474	-0-	-161	-0-	45 1 81 3	2343 2 4 4	N	1		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 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
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					
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	101 1	1245 2	N	-0-			-0-
						43 3	2 4					
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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												
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					
03	3193 X	2451	-0-	-742	-0-	44 1	2323 2	N	-0-			1
						80 3	4 4					

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 #: 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

10	682 N	662	-0-	-20	-0-	53 1	18 3	590 2	1 4		N	-0-					-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	49 1	17 3	562 2	1 4		N	-0-					-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	50 1	17 3	573 2	1 4		N	-0-					-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	52 1	16 3	556 2	1 4		N	-0-					-0-
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	48 1	15 3	509 2	1 4		N	-0-					-0-
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	44 1	19 3	539 2	1 4		N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

10	6696 X	5204	-0-	-1492	-0-	101 1	154 3	4940 2	9 4		N	-0-					-0-
11	6030 X	4377	-0-	-1653	-0-	79 1	126 3	4164 2	7 4		N	1					1
12	6076 X	3956	-0-	-2120	-0-	74 1	110 3	3766 2	6 4		N	-0-					1
01	5735 X	4436	-0-	-1299	-0-	87 1	123 3	4218 2	8 4		N	-0-					1
02	4930 X	3511	-0-	-1419	-0-	69 1	100 3	3336 2	6 4		N	-0-					1
03	5208 X	3607	-0-	-1601	-0-	65 1	118 3	3418 2	6 4		N	-0-					1

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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					
03		3038 X	2450	-0-	-588	-0-	44 1	2322 2	N	-0-			1
							80 3	4 4					

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.					190005	RRCID -> 157555			COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070		
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT					WELL #:	3							
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-
*03		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	539 1	1448 2	N	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226	RRCID -> 144321			COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234		
YZAQUIRRE, J.					WELL #:	2							
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		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAQUIRRE, J.					WELL #:	8	RRCID -> 148508			COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053	
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		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAQUIRRE, J.					WELL #:	12	RRCID -> 151022			COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAQUIRRE, J.					WELL #:	9ST	RRCID -> 151239			COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058	
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		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-
03		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 2222226
 YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

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
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		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

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-
03	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

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		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

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		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-				-0-
						5	3								

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

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

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

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						
03	7502 X	6425	-0-	-1077	-0-	467	1	5748	2	N	1				2
						198	3	11	4						

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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						
*03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	51	1	2684	2	N	-0-					1
						93	3		5	4						

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

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						
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	25	1	309	2	N	-0-					-0-
						11	3		1	4						

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

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

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
10	3658 X	2607	-0-	-1051	-0-	51	1	2475	2	N	-0-			-0-
						77	3		4					
11	3090 X	2712	-0-	-378	-0-	49	1	2581	2	N	-0-			-0-
						78	3		4					
12	3193 X	3025	-0-	-168	-0-	56	1	2879	2	N	1			1
						84	3		5					
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	57	1	2743	2	N	-0-			1
						80	3		5					
02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	61	1	2938	2	N	-0-			1
						88	3		6					
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	64	1	3345	2	N	-0-			1
						116	3		6					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

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-
03	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

10	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	816	1	9067	2	N	1			1
						282	3		16					
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	710	1	8206	2	N	-0-			1
						248	3		13					
12	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	677	1	7826	2	N	1			2
						229	3		13					
01	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	739	1	7910	2	N	-0-	1	1	1
						230	3		14					
02	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	802	1	8479	2	N	1			2
						254	3		16					
03	10168 X	9766	-0-	-402	-0-	709	1	8738	2	N	-0-			2
						302	3		17					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	9	1	470	2	N	-0-			-0-
						14	3		1					
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-
						10	3		1					
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	N	-0-			-0-
						9	3		1					
02	464 N	276	-0-	-188	-0-	5	1	262	2	N	-0-			-0-
						8	3		1					
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	4	1	225	2	N	-0-			-0-
						8	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 #:		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				
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								
03		279 N	237	-0-	-42	-0-	17	1	213	2	N	-0-				-0-
							7	3								

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 11307				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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	AMT	CODE	BALANCE
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								
03		3286 X	2980	-0-	-306	-0-	216 1	2667 2	N	-0-						1
							92 3	5 4								

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	1.1192 - 11472
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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					
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	73 1	898 2	N	-0-			-0-
						31 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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	4					
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							
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	-0-			-0-
							12	3	1	4					

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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	4					
12	1842	N	1480	-0-	-362	-0-	115	1	1324	2	N	-0-			-0-
							39	3	2	4					
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	141	1	1512	2	N	-0-			-0-
							44	3	3	4					
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	81	1	858	2	N	-0-			-0-
							26	3	2	4					
03	682	X	634	-0-	-48	-0-	46	1	567	2	N	-0-			-0-
							20	3	1	4					

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	165	1	1833	2	N	-0-			-0-
							57	3	3	4					
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	150	1	1737	2	N	-0-			-0-
							53	3	3	4					
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	155	1	1787	2	N	-0-			-0-
							52	3	3	4					
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1761	2	N	-0-			-0-
							51	3	3	4					
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	155	1	1640	2	N	-0-			-0-
							49	3	3	4					
*03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	142	1	1750	2	N	-0-			-0-
							60	3	3	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 #:		14	RRCID -> 164039			COMPL. DATE 12/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638		
M	O	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

10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	48 1	2327 2	N	-0-				-0-
							72 3	4 4						
11		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	45 1	2358 2	N	-0-				-0-
							71 3	4 4						
12		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	48 1	2436 2	N	1				1
							71 3	4 4						
01		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	52 1	2526 2	N	-0-				1
							73 3	5 4						
02		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	47 1	2259 2	N	-0-				1
							68 3	4 4						
*03		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	44 1	2316 2	N	-0-				1
							80 3	4 4						

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 164045			COMPL. DATE 12/28/1996			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148		

10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	14 1	662 2	N	-0-				-0-
							21 3	1 4						
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-	12 1	633 2	N	-0-				-0-
							19 3	1 4						
12		694 N	694	-0-	-0-	-0-	13 1	661 2	N	-0-				-0-
							19 3	1 4						
01		713 N	685	-0-	-28	-0-	13 1	652 2	N	-0-				-0-
							19 3	1 4						
02		638 N	630	-0-	-8	-0-	12 1	599 2	N	-0-				-0-
							18 3	1 4						
03		682 N	653	-0-	-29	-0-	12 1	619 2	N	-0-				-0-
							21 3	1 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164363			COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130		

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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		

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	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		

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 108		RRCID -> 164900		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9466 - 11210	
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		
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						
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	49 1	608 2	N	-0-		-0-		
						21 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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		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		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 168760		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10459 - 11093			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
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					
03	7843	X	5481	-0-	-2362	-0-	398 1	4904 2	N	1			2
							169 3	9 4					

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 176089		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11466 - 11870	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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															

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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															

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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															

10	6045	X	4211	-0-	-1834	-0-	337	1	3751	2	N	-0-			-0-
							117	3		6	4				
11	5850	X	4120	-0-	-1730	-0-	319	1	3683	2	N	1			1
							111	3		6	4				
12	6045	X	3962	-0-	-2083	-0-	307	1	3545	2	N	-0-			1
							104	3		6	4				
01	6045	X	3869	-0-	-2176	-0-	322	1	3441	2	N	-0-			1
							100	3		6	4				
02	3973	X	3494	-0-	-479	-0-	293	1	3102	2	N	-0-			1
							93	3		6	4				
03	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	280	1	3446	2	N	-0-			1
							119	3		7	4				

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252															

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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															

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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 #:		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

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

USA			WELL #:		207	RRCID -> 223301			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346	
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			
03	15035	X	13774	-0-	-1261	-0-	1000	1	12324	2	N	1	4
							426	3	23	4			

USA			WELL #:		2015	RRCID -> 228708			COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
01	527	N	200	-0-	-327	-0-	6	3				-0-					-0-
							6	1	283	2	N	-0-					-0-
02	406	N	298	-0-	-108	-0-	8	3		1	4						-0-
							5	1	261	2	N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9	3									-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

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						
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	342	2	N	-0-					-0-
							12	3		1	4						

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	117 1	316 2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

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-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	75 1	203 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

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-
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	25 1	67 2	N	-0-			-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
 YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

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	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10853 - 11646
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	167138	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	13448	PERF.	11034 - 11556
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	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145774		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13120		PERF.10015 - 12149	
10	930	N	387	-0-	-543	-0-	8 1	367 2	N	-0-	-0-
							11 3	1 4			-0-
11	780	N	515	-0-	-265	-0-	9 1	490 2	N	-0-	-0-
							15 3	1 4			-0-
12	620	N	368	-0-	-252	-0-	7 1	350 2	N	-0-	-0-
							10 3	1 4			-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	9 1	414 2	N	-0-	-0-
							12 3	1 4			-0-
02	493	N	159	-0-	-334	-0-	3 1	151 2	N	-0-	-0-
							5 3				-0-
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9 1	485 2	N	-0-	-0-
							17 3	1 4			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147406		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372		PERF.10681 - 10840	
10	11160	X	8975	-0-	-2185	-0-	174 1	8521 2	N	-0-	1
							265 3	15 4			
11	10800	X	9536	-0-	-1264	-0-	172 1	9074 2	N	-0-	1
							275 3	15 4			
12	11036	X	9482	-0-	-1554	-0-	176 1	9025 2	N	1	2
							264 3	16 4			
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	223 1	10833 2	N	1	1 1 2
							315 3	20 4			
02	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	214 1	10296 2	N	-0-	2
							308 3	20 4			
*03	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	192 1	10046 2	N	1	3
							347 3	19 4			

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149306		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 14110		PERF.11033 - 12074	
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	2 1	98 2	N	-0-	-0-
							3 3				-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4 1	235 2	N	-0-	-0-
							7 3				-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	182 2	N	-0-	-0-
							5 3				-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2 1	102 2	N	-0-	-0-
							3 3				-0-
02	232	N	136	-0-	-96	-0-	3 1	129 2	N	-0-	-0-
							4 3				-0-
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	1 1	76 2	N	-0-	-0-
							3 3				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 149379		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12763		PERF.10188 - 12272	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) CANTERA OPERATING, LLC STATE PARK		//CONT.// 10041 250 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
		WELL #: 2		RRCID -> 150386		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967			
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
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	31 1	1529 2	N	-0-			-0-
						48 3	3 4					
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	26 1	1387 2	N	-0-			-0-
						42 3	2 4					
12	1550 N	1313	-0-	-237	-0-	24 1	1250 2	N	-0-			-0-
						37 3	2 4					
01	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	23 1	1130 2	N	-0-			-0-
						33 3	2 4					
02	1421 N	1236	-0-	-185	-0-	24 1	1175 2	N	-0-			-0-
						35 3	2 4					
03	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	21 1	1121 2	N	-0-			-0-
						39 3	2 4					

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 13		RRCID -> 150587		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148			
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	86 1	4214 2	N	-0-			-0-
						131 3	7 4					
11	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	71 1	3731 2	N	1			1
						113 3	6 4					
12	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	76 1	3878 2	N	-0-			1
						113 3	7 4					
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	71 1	3467 2	N	-0-			1
						101 3	6 4					
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	73 1	3496 2	N	-0-			1
						105 3	7 4					
*03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	67 1	3509 2	N	-0-			1
						121 3	7 4					

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151735		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184			
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6 1	276 2	N	-0-			-0-
						9 3						
11	660 N	227	-0-	-433	-0-	4 1	216 2	N	-0-			-0-
						7 3						
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	18 1	914 2	N	-0-			-0-
						27 3	2 4					
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 1	329 2	N	-0-			-0-
						10 3	1 4					
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	6 1	289 2	N	-0-			-0-
						9 3	1 4					
03	961 N	240	-0-	-721	-0-	4 1	228 2	N	-0-			-0-
						8 3						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 153599		COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 153741		COMPL. DATE 10/18/1994			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
GUERRA GAS UNIT "A"		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	* * 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
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							
03	7285 X	7233	-0-	-52	-0-	131	1	6852	2	N	-0-					2
						237	3	13	4							

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12076 - 12116				
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-				
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	11880 - 12148				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
03	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	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 -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594																
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	21 1	1009 2	2 4	N	-0-					-0-
							31 3		2 4							
11		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	24 1	1280 2	2 4	N	-0-					-0-
							39 3		2 4							
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	25 1	1286 2	2 4	N	-0-					-0-
							38 3		2 4							
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	25 1	1233 2	2 4	N	-0-					-0-
							36 3		2 4							
02		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	25 1	1215 2	2 4	N	-0-					-0-
							36 3		2 4							
03		1364 N	1250	-0-	-114	-0-	23 1	1184 2	2 4	N	-0-					-0-
							41 3		2 4							

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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																
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	79 1	3855 2	7 4	N	-0-					-0-
							120 3		6 4							
11		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	71 1	3726 2	6 4	N	1					1
							113 3		7 4							
12		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	78 1	4003 2	7 4	N	-0-					1
							117 3		7 4							
01		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	82 1	3983 2	7 4	N	-0-					1
							116 3		7 4							
02		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	71 1	3396 2	6 4	N	-0-					1
							102 3		7 4							
*03		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	72 1	3746 2	7 4	N	-0-					1
							129 3		7 4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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																
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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 UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 19		RRCID -> 158352	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10618 - 11920					
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	42 1	2072 2	N	-0-			-0-
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	64 3	4 4	N	-0-			-0-
12	1829 N	1697	-0-	-132	-0-	34 1	1810 2	N	-0-			-0-
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	55 3	3 4	N	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	32 1	1615 2	N	-0-			-0-
*03	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	47 3	3 4	N	-0-			-0-
						50 1	2443 2	N	-0-			-0-
						71 3	4 4	N	-0-			-0-
						40 1	1936 2	N	-0-			-0-
						58 3	4 4	N	-0-			-0-
						54 1	2821 2	N	1			1
						97 3	5 4					
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 160890	COMPL. DATE 05/10/1996	TOTAL DEPTH 14230	PERF. 9779 - 13128					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 164043	COMPL. DATE 12/28/1996	TOTAL DEPTH 13960	PERF.13110 - 13148					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287 PERF.11476 - 11984			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

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							
03	11377 X	10774	-0-	-603	-0-	782	1	9640	2	N	1						3
						333	3		18	4							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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							
03	16554 X	14696	-0-	-1858	-0-	1067	1	13149	2	N	1						3
						454	3		25	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) 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	2077	N	2068	-0-	-9	-0-	40 1 61 3	1964 2 3 4	N	-0-		-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40 1 64 3	2123 2 3 4	N	-0-		-0-
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	42 1 63 3	2169 2 4 4	N	-0-		-0-
01	3100	N	3643	-0-	543	543	71 1 101 3	3465 2 6 4	N	-0-		-0-
02	2900	N	3840	-0-	940	1483	76 1 109 3	3647 2 7 4	N	1		1
*03	3100	N	3826	-0-	726	2209	69 1 125 3	3625 2 7 4	N	-0-		1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57 1 20 3	631 2 1 4	N	-0-		-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	67 1 23 3	775 2 1 4	N	-0-		-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63 1 21 3	725 2 1 4	N	-0-		-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	58 1 18 3	616 2 1 4	N	-0-		-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69 1 22 3	731 2 1 4	N	-0-		-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	71 1 30 3	871 2 2 4	N	-0-		-0-

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 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
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				
*03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	446 1	5501 2	N	-0-		1
						190 3	10 4				

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230252		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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				
		WELL #: 12		RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	8804 X	7543	-0-	-1261	-0-	136 1 247 3	7146 2 14 4	N	-0-			2

USA		WELL #: 2016		RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562				
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-
03	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				
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	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 2	Y	-0-			-0-
03	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. GUERRA, ET AL.		586679 WELL #: 2		RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660				
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-
03	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				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03		310 N	2	-0-	-308		2 2			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	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-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	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-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	
10		759 N	759	-0-	-0-		15 1	721	2	N	-0-		-0-
							22 3		1 4				
11		734 N	734	-0-	-0-		13 1	699	2	N	-0-		-0-
							21 3		1 4				
12		669 N	669	-0-	-0-		12 1	637	2	N	-0-		-0-
							19 3		1 4				
01		744 N	598	-0-	-146		12 1	568	2	N	-0-		-0-
							17 3		1 4				
02		696 N	604	-0-	-92		12 1	574	2	N	-0-		-0-
							17 3		1 4				
*03		765 N	765	-0-	-0-		14 1	725	2	N	-0-		-0-
							25 3		1 4				

STATE PARK				WELL #:	6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 - 13097	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-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 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

10	837 N	719	-0-	-118	-0-	14 1	683 2	21 3	N	-0-			-0-
						21 3	1 4						
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	13 1	662 2	20 3	N	-0-			-0-
						20 3	1 4						
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	15 1	770 2	22 3	N	-0-			-0-
						22 3	1 4						
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	15 1	719 2	21 3	N	-0-			-0-
						21 3	1 4						
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	14 1	672 2	20 3	N	-0-			-0-
						20 3	1 4						
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	13 1	698 2	24 3	N	-0-			-0-
						24 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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
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			
*03	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	894	1	11021	2	N	1	4
						381	3	21	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	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
*03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	275 1 117 3	3393 2 6 4	N	-0-		1	

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 186868		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11078 - 12464		
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	
*03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	328 1 139 3	4035 2 8 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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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		
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-	
03	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		
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-	
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	158	1	1757	2	N	-0-					-0-
							55	3		3	4						
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							49	3		3	4						
12	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	139	1	1611	2	N	-0-					-0-
							47	3		3	4						
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	153	1	1635	2	N	-0-					-0-
							48	3		3	4						
02	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	146	1	1544	2	N	-0-					-0-
							46	3		3	4						
*03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	139	1	1718	2	N	-0-					-0-
							59	3		3	4						

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

10	2232	N	1522	-0-	-710	-0-	122	1	1356	2	N	-0-					-0-
							42	3		2	4						
11	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	120	1	1389	2	N	-0-					-0-
							42	3		2	4						
12	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					-0-
							40	3		2	4						
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	124	1	1327	2	N	-0-					-0-
							39	3		2	4						
02	1508	N	1378	-0-	-130	-0-	116	1	1223	2	N	-0-					-0-
							37	3		2	4						
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	N	-0-					-0-
							50	3		3	4						

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

10	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	274	1	13427	2	N	-0-					1
							417	3		23	4						
11	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	260	1	13700	2	N	1					2
							414	3		22	4						
12	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	278	1	14214	2	N	1					3
							415	3		24	4						
01	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	280	1	13602	2	N	-0-	1	1			2
							396	3		25	4						
02	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	266	1	12764	2	N	1					3
							382	3		24	4						
*03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	236	1	12369	2	N	1					4
							427	3		23	4						

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 PROD	INJECT. (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

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

GUERRA, ET AL.			WELL #:		3	RRCID -> 177754		COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 15557		PERF.12177 - 12195				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	20 1	1036 2	N	-0-			-0-
						36 3	2 4					

 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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					
*03	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	202 1	10561 2	N	-0-			3
						365 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

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					
*03	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	173 1	9038 2	N	-0-			2
						312 3	17 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
10	9486 X	9344	-0-	-142	-0-	181	1	8872	2	N	-0-			1
						276	3		15	4				
11	9690 X	8212	-0-	-1478	-0-	148	1	7815	2	N	-0-			1
						236	3		13	4				
12	10013 X	6852	-0-	-3161	-0-	127	1	6522	2	N	1			2
						191	3		11	4				
01	10013 X	4876	-0-	-5137	-0-	96	1	4637	2	N	-0-	1 1		1
						135	3		8	4				
02	8729 X	2958	-0-	-5771	-0-	59	1	2810	2	N	-0-			1
						84	3		5	4				
03	9331 X	4532	-0-	-4799	-0-	82	1	4293	2	N	1			2
						148	3		8	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	23	1	1119	2	N	-0-			-0-
						35	3		2	4				
11	990 N	971	-0-	-19	-0-	18	1	923	2	N	-0-			-0-
						28	3		2	4				
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	21	1	1050	2	N	-0-			-0-
						31	3		2	4				
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	55	1	2673	2	N	-0-			-0-
						78	3		5	4				
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	28	1	1338	2	N	-0-			-0-
						40	3		3	4				
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	23	1	1203	2	N	-0-			-0-
						42	3		2	4				

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1271 N	739	-0-	-532	-0-	14	1	702	2	N	-0-			-0-
						22	3		1	4				
11	900 N	655	-0-	-245	-0-	12	1	623	2	N	-0-			-0-
						19	3		1	4				
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	29	1	1473	2	N	-0-			-0-
						43	3		3	4				
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	751	2	N	-0-			-0-
						22	3		1	4				
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	15	1	734	2	N	-0-			-0-
						22	3		1	4				
03	1550 N	888	-0-	-662	-0-	16	1	841	2	N	-0-			-0-
						29	3		2	4				

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 #:		7	RRCID -> 167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	10451 - 15000			
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

10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	37 1	1827 2	2	N	-0-				-0-
						57 3		3	4					
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	31 1	1629 2	2	N	-0-				-0-
						49 3		3	4					
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	24 1	1252 2	2	N	-0-				-0-
						37 3		2	4					
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1	1448 2	2	N	-0-				-0-
						42 3		3	4					
02	1392 N	1144	-0-	-248	-0-	23 1	1086 2	2	N	-0-				-0-
						33 3		2	4					
03	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	19 1	982 2	2	N	-0-				-0-
						34 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			
10	1178 N	754	-0-	-424	-0-	15 1	716 2	2	N	-0-				-0-
						22 3		1	4					
11	1110 N	450	-0-	-660	-0-	8 1	428 2	2	N	-0-				-0-
						13 3		1	4					
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	23 1	1157 2	2	N	-0-				-0-
						34 3		2	4					
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	23 1	1118 2	2	N	-0-				-0-
						33 3		2	4					
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	21 1	998 2	2	N	-0-				-0-
						30 3		2	4					
03	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	21 1	1083 2	2	N	-0-				-0-
						37 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			
10	2883 X	553	-0-	-2330	-0-	11 1	525 2	2	N	-0-				-0-
						16 3		1	4					
11	2790 X	406	-0-	-2384	-0-	7 1	386 2	2	N	-0-				-0-
						12 3		1	4					
12	1209 X	442	-0-	-767	-0-	8 1	421 2	2	N	-0-				-0-
						12 3		1	4					
01	558 X	48	-0-	-510	-0-	1 1	46 2	2	N	-0-				-0-
						1 3								
02	522 X	3	-0-	-519	-0-	3 2			N	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID -> 170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	13047 - 13706			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP			222226									
YZAGUIRRE J.			WELL #: R 2ST		RRCID -> 155371	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH 13448	PERF. N/A				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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		

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						
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	8 1	422 2	N	-0-		-0-		
						15 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				
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						
*03	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	151 1	7894 2	N	1		2		
						273 3	15 4						

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 7	RRCID -> 158900	COMPL. DATE 12/29/1995	TOTAL DEPTH 15216	PERF.12536	- 12674				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
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						
*03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	42 1	2219 2	N	1		1		
						77 3	4 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 "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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					
*03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	52 1	2706 2	N	-0-			1
						93 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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

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					
*03	25425 X	25425	-0-	-0-	-0-	460 1	24085 2	N	2			7
						832 3	46 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) 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	

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					
*03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	29 1	1522 2	N	-0-		-0-	
						53 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
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						
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	1 1	47 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
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					
03	837 N	556	-0-	-281	-0-	10 1	527 2	N	-0-		-0-	
						18 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
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					
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	8 1	408 2	N	-0-		-0-	
						14 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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				
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	26	1	1347	2	N	-0-			-0-
						46	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

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				
03	5890 X	5664	-0-	-226	-0-	102	1	5367	2	N	-0-			1
						185	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

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				
*03	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	150	1	7881	2	N	-0-			2
						272	3		15	4				

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	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

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-
							2 2							
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	21 2	1 3		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		

10		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	97 1	1078 2		N	-0-			-0-
							34 3							
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	92 1	1069 2		N	-0-			-0-
							32 3							
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	96 1	1106 2		N	-0-			-0-
							32 3							
01		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	98 1	1044 2		N	-0-			-0-
							30 3							
02		1160 N	1101	-0-	-59	-0-	92 1	978 2		N	-0-			-0-
							29 3							
03		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	85 1	1049 2		N	-0-			-0-
							36 3							

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288 - 12384		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		

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

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		

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
03		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	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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	395	1	1062	2	N	-0-	3

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438													
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
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
02	DLQ	G-10	968	-0-	968	2507	239	1	726	2	Y	3	59
03	DLQ	G-10	912	-0-	912	3419	247	1	665	2	Y	-0-	59

PALMYRA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268													
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-
*03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	239	1	642	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530													
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
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
02	DLQ	G-10	889	-0-	889	2876	219	1	667	2	Y	3	59
03	DLQ	G-10	901	-0-	901	3777	244	1	657	2	Y	-0-	59

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	93	2	N	-0-					16
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	101	2	N	-0-					16
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	102	2	N	-0-					16
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	91	2	N	-0-					16
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-					16
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	N	-0-					16

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

10	248 N	162	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	58	1	104	2	N	-0-					-0-
11	300 N	156	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	62	1	94	2	N	-0-					-0-
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	60	1	98	2	N	-0-					-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	121	2	N	-0-					-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	N	-0-					-0-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	1	2240	2	N	-0-					-0-
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	1	1877	2	N	-0-					-0-
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1	2043	2	N	-0-					-0-
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	1	2354	2	N	-0-					-0-
*03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	2318	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	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
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-
03	589 N	277	-0-	-312	-0-	75	1	202	2	N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528																
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
03	992 N	183	-0-	-809	-0-	50	1	133	2	N	-0-					1

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610																
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-
03	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																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502																
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-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	201	1	542	2	N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056																
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-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	58	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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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-
03		589 N	515	-0-	-74	-0-	140 1	375 2	N		-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996												TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216 -	8628
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006												TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7242 -	8226
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
03		2728 X	1498	-0-	-1230	-0-	406 1	1092 2	N		-0-					28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8256 -	9154
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-
*03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	749 1	2012 2	N		-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996												TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8570 -	8914
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-
03		5084 X	4584	-0-	-500	-0-	1243 1	3341 2	N		-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996												TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9201 -	9970
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996												TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9452 -	9695
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-
03		155 N	128	-0-	-27	-0-	35 1	93 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												
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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

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-
03		6045 X	5619	-0-	-426	-0-	1037 1	4582 2	N		-0-	-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
10		62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2		N		-0-	-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			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-
03		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												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
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-
03		1674 N	1286	-0-	-388	-0-	349 1	937 2	N		-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
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
*03		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	1092 1	2937 2	N		-0-	28

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504												
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-
03		155 N	154	-0-	-1	-0-	42 1	112 2	N		-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902												
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-
*03		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	711 1	1913 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	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
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-
*03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	414	1	1114	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																
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
03		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																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390																
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A																
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
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	539	1	1449	2	N	-0-				19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A																
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-
*03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	1109	1	2981	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
 PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	230 1	414 2		N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	231 1	347 2		N	-0-			-0-
12		651 N	650	-0-	-1	-0-	246 1	404 2		N	-0-			-0-
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	211 1	423 2		N	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	153 1	466 2		N	-0-			-0-
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	169 1	456 2		N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

10		4898 X	4119	-0-	-779	-0-	4119 2			Y	-0-			-0-
11		4770 X	3887	-0-	-883	-0-	3855 2	32 9		Y	29			29
12		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2			Y	-0-			29
01		4929 X	3844	-0-	-1085	-0-	3844 2			Y	-0-	29 7		-0-
*02		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713 2			Y	-0-			-0-
*03		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997 2			Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

10		5921 X	5902	-0-	-19	-0-	5902 2			Y	-0-			-0-
11		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5919 2	48 9		Y	44			44
12		5921 X	5789	-0-	-132	-0-	5789 2			Y	-0-			44
01		5921 X	4167	-0-	-1754	-0-	4167 2			Y	-0-	44 7		-0-
02		5510 X	4084	-0-	-1426	-0-	4084 2			Y	-0-			-0-
03		6076 X	4663	-0-	-1413	-0-	4663 2			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

10		918 N	918	-0-	-0-	-0-	83 1	835 3		Y	-0-			-0-
11		900 N	798	-0-	-102	-0-	76 1	721 3		Y	1			1
							1 9							
12		868 N	854	-0-	-14	-0-	74 1	780 3		Y	-0-			1
01		930 N	773	-0-	-157	-0-	63 1	710 3		Y	-0-			1
02		783 N	622	-0-	-161	-0-	52 1	570 3		Y	-0-			1
03		868 N	634	-0-	-234	-0-	51 1	583 3		Y	-0-			1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	163 1	1628 3		N	1	1 8		62
							1 9							
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	166 1	1571 3		N	1	1 8		62
							1 9							
12		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	150 1	1574 3		N	1	1 8		62
							1 9							
01		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	141 1	1588 3		N	20	20 8		62
							22 9							
02		1682 N	1590	-0-	-92	-0-	133 1	1453 3		N	4	4 8		62
							4 9							
03		1736 N	1695	-0-	-41	-0-	136 1	1558 3		N	1	1 8		62
							1 9							

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
10	3782 X	3605	-0-	-177	-0-	325 1	3249 3	Y	28		94
11	3660 X	3501	-0-	-159	-0-	31 9 332 1	3150 3	Y	17		111
12	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	19 9 306 1	3210 3	Y	-0-		111
01	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	281 1	3177 3	Y	4	4 8	111
02	3422 X	2980	-0-	-442	-0-	4 9 250 1	2729 3	Y	1	1 8	111
03	3627 X	3544	-0-	-83	-0-	1 9 284 1	3257 3	Y	3		114
						3 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

10	3348 X	1218	-0-	-2130	-0-	434 1	784 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	933	-0-	-2307	-0-	373 1	560 2	N	-0-		-0-
12	1364 X	721	-0-	-643	-0-	273 1	448 2	N	-0-		-0-
01	1364 X	1144	-0-	-220	-0-	381 1	763 2	N	-0-		-0-
02	1276 X	1184	-0-	-92	-0-	293 1	891 2	N	-0-		-0-
*03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	347 1	931 2	N	-0-		-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	34 1	61 2	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	36 1	55 2	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	35 1	58 2	N	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	21 1	41 2	N	-0-		-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	14 1	44 2	N	-0-		-0-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	16 1	44 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

10	2883 X	1413	-0-	-1470	-0-	504 1	909 2	N	-0-		-0-
11	2460 X	1827	-0-	-633	-0-	730 1	1097 2	N	-0-		-0-
12	2542 X	1437	-0-	-1105	-0-	544 1	893 2	N	-0-		-0-
01	2542 X	1581	-0-	-961	-0-	526 1	1055 2	N	-0-		-0-
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	679 1	2062 2	N	-0-		-0-
03	1891 X	1521	-0-	-370	-0-	412 1	1109 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

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

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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 #	2684	-0-	-303	-0-	2556 3	128 9	Y	116	120 0			79
03	7006 #	2204	-0-	-4802	-0-	2086 3	118 9	Y	107	80 0			106

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

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

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

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-
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	54 1	557 3	N	-0-				-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

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-
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	546	2	57	9	Y	52					52

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

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-
03	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

10	T. A.	3611	-0-	3611	11133	3611	2			Y	-0-					-0-
11	15115 X	3982	-0-	-11133	-0-	3968	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
12	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	30	1	4163	2	Y	8	8	1			-0-
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
*03	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4241	2	57	9	Y	52					77

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

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

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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

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

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	Y	21			73
02	2755	2516	-0-	-239	-0-	2516	2			Y	-0-	73	1	-0-
03	2945	2661	-0-	-284	-0-	2603	2	58	9	Y	53			53

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

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

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

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M	T. A.	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M	5735 X	5116	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	5332 X	4612	-0-	-720	-0-	91 1	4489 2	Y	29	28 1	1
						32 9					

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	T. A.	-0-	-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

10	3472 X	1923	-0-	-1549	-0-	-0-	36	1	1859	2	Y	25	26	1			1
							28	9									
11	2580 X	1717	-0-	-863	-0-	-0-	29	1	1688	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1386	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

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-
03	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	SI MULT	-0-	-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

10	7688 X	6400	-0-	-1288	-0-	-0-	123	1	6277	2	Y	-0-					-0-
11	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	7434	2	Y	-0-					-0-
12	7812 X	6777	-0-	-1035	-0-	-0-	128	1	6649	2	Y	-0-					-0-
01	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	7668	2	Y	-0-					-0-
02	7308 X	6672	-0-	-636	-0-	-0-	133	1	6539	2	Y	-0-					-0-
03	7812 X	3433	-0-	-4379	-0-	-0-	68	1	3365	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		5766 X	2107	-0-	-3659	-0-	-0-	40	1	2067	2	Y	-0-				-0-
11		5580 X	960	-0-	-4620	-0-	-0-	16	1	944	2	Y	-0-				-0-
12		753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	739	2	Y	-0-				-0-
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		2573 X	2117	-0-	-456	-0-	-0-	94	1	2023	2	Y	-0-				-0-
11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2203	2	Y	-0-				-0-
12		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	2	Y	-0-				-0-
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2103	2	Y	-0-				-0-
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1961	2	Y	-0-				-0-
*03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2225	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		837 X	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		810 X	-0-	-0-	-810	-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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3926	2	Y	-0-				-0-
11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	4008	2	Y	-0-				-0-
12		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	4645	2	Y	-0-				-0-
01		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	5022	2	Y	-0-				-0-
02		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	4746	2	Y	-0-				-0-
*03		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	4501	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	976	2	Y	-0-				-0-
12		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1989	2	Y	-0-				-0-
01		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1796	2	Y	-0-				-0-
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1599	2	Y	-0-				-0-
*03		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1558	2	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296																	

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080																	

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-
*03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	88	1	4341	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362																	

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-
03	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																	

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-
03	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																	

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-
03	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																	

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-
03	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	94	1	2906	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	T. A.	-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								
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									
03	3379 X	2661	-0-	-718	-0-	2619	2	42	9	Y	38	57	1			60

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 280		RRCID -> 101250		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468								
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-
03	868 X	15	-0-	-853	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650								
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-
03	6293 X	4877	-0-	-1416	-0-	4877	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 407DF		RRCID -> 106401		COMPL. DATE 09/12/1999		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436								
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-
*03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	71	1	3504	2	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781								
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-
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-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		
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-
*03	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	240	1	7394	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		618	RRCID ->	118174	COMPL. DATE	06/24/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5382 - 5390		
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-
03	1767 N	1255	-0-	-512	-0-	39	1	1216	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547DF	RRCID ->	118272	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	5388 - 6362		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		135	RRCID ->	120992	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6884 - 6942		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291DH	RRCID ->	127849	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	5880 - 5979		
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-
03	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 #: 590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536			
10	7409 X	5647	-0-	-1762	-0-	108	1	5539	2	Y	-0-
11	7170 X	5737	-0-	-1433	-0-	96	1	5641	2	Y	-0-
12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	90	1	4666	2	Y	-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	126	1	5671	2	Y	-0-
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	76	1	3733	2	Y	-0-
*03	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	90	1	4481	2	Y	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318			
10	5859 X	2714	-0-	-3145	-0-	52	1	2662	2	Y	-0-
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	81	1	4806	2	Y	-0-
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	66	1	3414	2	Y	-0-
01	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	52	1	2354	2	Y	-0-
02	2929 X	2876	-0-	-53	-0-	57	1	2819	2	Y	-0-
*03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	75	1	3710	2	Y	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222			
10	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	53	1	2721	2	Y	-0-
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	58	1	3438	2	Y	-0-
12	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	47	1	2412	2	Y	-0-
01	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	66	1	2946	2	Y	-0-
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	59	1	2918	2	Y	-0-
*03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	61	1	3007	2	Y	-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788			
10	930 N	207	-0-	-723	-0-	9	1	198	2	Y	-0-
11	690 N	624	-0-	-66	-0-	26	1	598	2	Y	-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	2	Y	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-
02	435 N	417	-0-	-18	-0-	14	1	403	2	Y	-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	2	Y	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416														
M O	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

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							
*03	14818 X	14818	-0-	-0-	-0-	287	1	14203	2	Y	298	304	1	12
						328	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653														
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-
03	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														
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-
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	26	1	1289	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650														
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472														
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-
03	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 #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

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
10	9972 X	9972	-0-	-0-	189 1	9642 2	N	128	134 1		7
					141 9						
11	9422 X	9422	-0-	-0-	154 1	9119 2	N	135	135 1		7
					149 9						
12	16864 X	6490	-0-	-10374	121 1	6262 2	N	97	100 1		4
					107 9						
01	16895 X	2351	-0-	-14544	50 1	2264 2	N	34	36 1		2
					37 9						
02	15805 X	5420	-0-	-10385	415 1	4925 2	N	73	70 1		5
					80 9						
03	9982 X	573	-0-	-9409	11 1	553 2	N	8	13 1		-0-
					9 9						

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

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-
*03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	109 1	5383 2	N	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 927 RRCID -> 279108 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7330 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-
03	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

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

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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							
03		16399 X	13873	-0-	-2526	-0-	156	1	13307	2	Y	373	383	1	15
							410	9							

KING RANCH BORREGOS			WELL #: M804E			RRCID -> 258848			COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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			
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-	-0-	B									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-	1	1	-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: M102E			RRCID -> 278021			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038			
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	-34375										
03		0	4107	-0-	4107 B	-30268	75	1	3728	2	N	276	283	1	11
							304	9							

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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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							
03	24242 #	15052	-0-	-9190	-0-	169	1	14443	2	N	400	415	1	16
						440	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833	RRCID ->	264340	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	8982	-	9324
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	265967 X	4209	-0-	-261758 B	-0-	302	1	3720	2	N	170	176	1	7
						187	9							

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	277800	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8880	-	8918
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	120662 X	8573	-0-	-112089 B	-0-	641	1	7758	2	N	158	173	1	6
						174	9							

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
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833T	RRCID ->	275829	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9280	-	9324
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-
03	0 Z	NO RPT	-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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BOYLE (H-)
H & P EXPLORATION CO.
ROOS BENNETT B

11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
341526
WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

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
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				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		253				

BOYLE (3100)
VALENCE OPERATING COMPANY
GARCIA, M. M. "D"

11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
881167
WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

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
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-				
03		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		N	-0-		-0-				

BOYLE (3400)
H & P EXPLORATION CO.
ROOS BENNETT

11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
341526
WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

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
10		347 R	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-				
11		180 #	135	-0-	-45	-0-	135 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-				
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-				

BOYLE (4100)
TRAP ROCK OIL, LTD.
BLACK STONE MINERALS

11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
865425
WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

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

BOYLE (4700)
TRAP ROCK OIL, LTD.
BLACK STONE MINERALS

11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
865425
WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

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
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-				
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	50 1	121 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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
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
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
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ORTIZ GAS UNIT		284921										
FOSTER, ZELLA HEIRS		WELL #:	6	RRCID ->	144532	COMPL. DATE	02/28/1993	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7626 - 7630	
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
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						
*03	4637 X	1403	-0-	-3234	-0-	85 1	1217 2	N	92			264
						101 9						

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.// 11338 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.// 424607								
BELIA BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 276350		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976		
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
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				
*03	3100 N	4295	-0-	1195	1234	279 1	3947 2	N	63	183
						69 9				

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID -> 113613		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398		
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 1								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 116369		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 125039		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 125955		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 126053		COMPL. DATE 11/25/1987		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		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	BALANCE

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459						
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250 PERF. 5785 - 6185
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUN EXPLORATION, INC.				829289						
VANOVER		WELL #:		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201 PERF. 8106 - 8124
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	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
*03	3100 N	2075	-0-	-1025	5208	2053 2	22 9	N	20	145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
GAFFORD		WELL #:		2	RRCID ->	137846	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 7018 - 7024
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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
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
03	682 N	68	-0-	-614	-0-	68 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546				
M	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
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	1971	2	139 9	N	126	185 1	200
11	1920 X	1140	-0-	-780	-0-	350	1	616 2	N	158	193 1	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
03	2108 X	1278	-0-	-830	-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				
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
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		165

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		184

MARGO, R.E. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 246237		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288				
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-
03	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				
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-
03	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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292																	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
DE GARCIA, B. G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590																	
10		1891 X	1759	-0-	-132	-0-	151	1	1300	2	Y	280	279	1			17
							308	9									
11		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	119	1	1329	2	Y	329	334	1			12
							362	9									
12		1891 X	1819	-0-	-72	-0-	118	1	1249	2	Y	411	413	1			10
							452	9									
01		1891 X	1815	-0-	-76	-0-	105	1	1255	2	Y	414	400	1			24
							455	9									
02		1740 N	1647	-0-	-93	-0-	98	1	1196	2	Y	321	311	1			34
							353	9									
*03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	122	1	1379	2	Y	414	442	1			6
							455	9									
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298																	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULLA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	183	1	1580	2	Y	56	56	1	3
						62	9							
11	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	127	1	1417	2	Y	55	55	1	3
						61	9							
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	147	1	1557	2	Y	82	83	1	2
						90	9							
01	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	120	1	1437	2	Y	83	80	1	5
						91	9							
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	114	1	1394	2	Y	62	60	1	7
						68	9							
03	1798 N	1622	-0-	-176	-0-	128	1	1449	2	Y	41	44	1	4
						45	9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892														

10	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	161	1	1394	2	Y	168	168	1	11
						185	9							
11	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	97	1	1081	2	Y	197	200	1	8
						217	9							
12	2108 N	1263	-0-	-845	-0-	85	1	906	2	Y	247	248	1	7
						272	9							
01	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	94	1	1134	2	Y	237	229	1	15
						261	9							
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	120	1	1467	2	Y	184	178	1	21
						202	9							
*03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	170	1	1926	2	Y	34	37	1	18
						37	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560														

10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	265	1	2356	2	Y	28	28	1	1
						31	9							
11	3000 N	4885	-0-	1885	1885	398	1	4451	2	Y	33	33	1	1
						36	9							
12	3100 N	8145	-0-	5045	6930	694	1	7368	2	Y	75	75	1	1
						83	9							
01	3100 N	6688	-0-	3588	10518	494	1	5921	2	Y	248	240	1	9
						273	9							
02	16263 X	5745	-0-	-10518	-0-	418	1	5115	2	Y	193	187	1	15
						212	9							
03	8153 X	5271	-0-	-2882	-0-	406	1	4590	2	Y	250	265	1	-0-
						275	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836														

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

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580														

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928																
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

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934																
10	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	116	1	1003	2	Y	224	223	1		14
							246	9								
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	2	Y	263	267	1		10
							289	9								
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	104	1	1105	2	Y	91	91	1		10
							100	9								
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	95	1	1142	2	Y	36	35	1		11
							40	9								
02	1305	N	1124	-0-	-181	-0-	81	1	992	2	Y	46	45	1		12
							51	9								
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	78	1	879	2	Y	62	66	1		8
							68	9								

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																
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								
*03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	227	1	2571	2	Y	-0-				23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273													
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
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400													
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					
*03		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	314	1	3547	2	Y	41 44 1	6
							45	9					
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816													
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694													
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
03		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													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR										
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 75		RRCID -> 236531		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6322 - 7522						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 16		RRCID -> 236747		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 5182 - 5190						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 73		RRCID -> 236879		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 8299		PERF. 7268 - 7282						
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
03	682 N	598	-0-	-84	-0-	49	1	549	2	Y	-0-					3

ALVAREZ		WELL #: 3		RRCID -> 238488		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7242 - 7256						
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									
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	116	1	1315	2	Y	20	22	1			2
						22	9									

HERMANN, E.		WELL #: 13		RRCID -> 239263		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7446 - 7586						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	310	1	2679	2	Y	42	42	1	-0-
11	3000 X	1004	-0-	-1996	-0-	46	9	901	2	Y	20	20	1	-0-
12	3100 X	2465	-0-	-635	-0-	81	1	2253	2	Y	-0-	-0-		-0-
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	22	9	2970	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	212	1	3162	2	Y	26	25	1	1
*03	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	29	9	4027	2	Y	36	37	1	-0-
						356	1							
						40	9							

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

10	3813 X	3663	-0-	-150	-0-	372	1	3214	2	Y	70	70	1	10
11	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	77	9	3328	2	Y	82	83	1	9
12	3813 X	3744	-0-	-69	-0-	298	1	3320	2	Y	102	103	1	8
01	3813 X	3540	-0-	-273	-0-	90	9	3162	2	Y	104	100	1	12
02	3567 X	3287	-0-	-280	-0-	112	9	2944	2	Y	93	90	1	15
03	3813 X	3129	-0-	-684	-0-	264	1	2764	2	Y	109	124	1	-0-
						114	9							
						241	1							
						102	9							
						120	9							

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416												
10	2449 N	2290	-0-	-159	-0-	231 1	1997 2	Y	56	56 1	1	1
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	62 9	1997 2	Y	67	67 1	1	1
12	2449 N	2065	-0-	-384	-0-	179 1	1805 2	Y	82	83 1	-0-	-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	74 9	2168 2	Y	35	34 1	1	1
02	2175 N	1059	-0-	-1116	-0-	90 9	962 2	Y	16	15 1	2	2
03	2077 N	670	-0-	-1407	-0-	181 1	596 2	Y	19	21 1	-0-	-0-
						39 9						
						79 1						
						21 9						

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493												
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268												
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		1	1
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		1	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1	1
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10 1	119 2	Y	-0-		1	1
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-		1	1
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-		1	1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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
*03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	Y	-0-	4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518												
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
03	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												
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-
*03	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	145	1	1635	2	Y	-0-	-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700															

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

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															

10		14B2 EXT	-0-	-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	8		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660															

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	8		274
							1	9							
01		2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			274
02		3480 #	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			274
03		3720 #	-0-	-0-	-3720	-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															

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

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															

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-
*03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			-0-

BRAYTON (6600)		11546 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
MILLNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109318		COMPL. DATE 10/18/1983			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 2		N	-0-			-0-
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
02	1740 N	1354	-0-	-386	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
03	1860 N	817	-0-	-1043	-0-	817 2		N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH		WELL #: 2		RRCID -> 117965		COMPL. DATE 07/24/1985			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714			
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
01	465 N	410	-0-	-55	-0-	410 2		N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
03	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 2		N	-0-			-0-

BRAYTON (7830)		11546 953		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
RIVERS/PERRY ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260627		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778			
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			27
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			27
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			27
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)		11550 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178026		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200			
10	1705 X	1291	-0-	-414	-0-	75 1	946 2	N	245	179 1		118
						270 9						
11	1650 X	1484	-0-	-166	-0-	75 1	1136 2	N	248	183 1		183
						273 9						
12	1612 X	1575	-0-	-37	-0-	75 1	1226 2	N	249	375 1		57
						274 9						
01	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	75 1	1320 2	N	257	181 1		133
						283 9						
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	75 1	1289 2	N	210	183 1		160
						231 9						
03	1581 X	1481	-0-	-100	-0-	75 1	1150 2	N	233	195 1		198
						256 9						

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)		11550 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		828321										
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225567		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294			
10	1705 #	1422	-0-	-283	-0-	75 1	1120 2	N	206	177 1		112
						227 9						
11	1500 #	1344	-0-	-156	-0-	75 1	1062 2	N	188	190 1		110
						207 9						
12	1612 #	1424	-0-	-188	-0-	75 1	1133 2	N	196	183 1		123
						216 9						
01	1612 #	1431	-0-	-181	-0-	75 1	1125 2	N	210	186 1		147
						231 9						
02	1508 #	1308	-0-	-200	-0-	75 1	1020 2	N	194	184 1		157
						213 9						
03	1426 #	1405	-0-	-21	-0-	75 1	1119 2	N	192	182 1		167
						211 9						

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)	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			
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-			
03	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	
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-			
03	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	
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									
*03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	19	12	1	16		
							21	9									

LA JOLLA										WELL #: 2		RRCID -> 143201		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521	
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-			
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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									
03	341 N	239	-0-	-102	-0-	60	1	157	2	Y	20	15	1			18
						22	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

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									
03	1085 N	908	-0-	-177	-0-	248	1	652	2	N	7	5	1			5
						8	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

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

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

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

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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VON BLUCHER			WELL #: 4 D		RRCID -> 136027		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10922 - 10942				
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-
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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				
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
01	0 W	11157	-0-	11157	-0-	17908	1	694	9	Y	827	838	1		181
02	21333 X	3425	-0-	-17908	-0-	1132	1	910	9	Y	247	300	1		128
03	6727 X	2290	-0-	-4437	-0-	579	1	272	9	Y	192	145	1		175
						211	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
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								
*03	4092 X	3264	-0-	-828	-0-	299	1	2965	2	N	-0-			8	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

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-
03	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

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-
03	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

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							
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-			-0-

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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRETTCANCE (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 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	
10	1767 N	592	-0-	-1175	-0-	51 1	538 2	N	3	6 1	3
						3 9					
11	1170 N	235	-0-	-935	-0-	22 1	212 2	N	1	3 1	1
						1 9					
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	197 1	1796 2	N	13	1 1	13
						14 9					
01	3100 N	3386	-0-	286	286	297 1	3068 2	N	19	28 1	4
						21 9					
02	2900 N	2953	-0-	53	339	259 1	2677 2	N	15	13 1	6
						17 9					
*03	2810 N	2471	-0-	-339	-0-	226 1	2245 2	N	-0-		6

BARNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF. 7133 - 7206
10	1984 X	1241	-0-	-743	-0-	107 1	1131 2	Y	3		22
						3 9					
11	3240 X	163	-0-	-3077	-0-	15 1	148 2	Y	-0-		22
						14 1					22
12	3348 X	144	-0-	-3204	-0-	14 1	130 2	Y	-0-		22
						4 1					22
01	3348 X	49	-0-	-3299	-0-	4 1	45 2	Y	-0-		22
						1 1					22
02	885 X	13	-0-	-872	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		22
						77 1					25
*03	842 X	842	-0-	-0-	-0-	3 9	762 2	Y	3		

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7912 - 7994
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		11815 262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 6872 - 6880
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
						2 9					
12	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	93 1	2267 2	N	3		5
						3 9					
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	79 1	2048 2	N	5	8 1	2
						6 9					
02	2900 X	1858	-0-	-1042	-0-	69 1	1781 2	N	7	7 1	2
						8 9					
03	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	78 1	1971 2	N	4		6
						4 9					

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	1829	N	1401	-0-	-428	-0-	1398 2	3 9	Y	3	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	97
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026 2	7 9	Y	6	97
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1729 2	41 9	Y	37	126
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992 2	12 9	Y	11	130

BRISCOE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 118775		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370			
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
03	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			
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
03	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			
10	1736	N	1110	-0-	-626	-0-	1107 2	3 9	N	3	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	118
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328 2	7 9	N	6	119
02	1566	N	1241	-0-	-325	-0-	1234 2	7 9	N	6	120
*03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1336 2	8 9	N	7	122

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4367 X	4367	-0-	-0-	4354	2	13	9	N	12	13	180
11		6152 X	6152	-0-	-0-	6143	2	9	9	N	8		188
12		3761 X	3761	-0-	-0-	3735	2	26	9	N	24	18	194
01		2945 X	2669	-0-	-276	2651	2	18	9	N	16	15	195
02		2755 X	2299	-0-	-456	2286	2	13	9	N	12	10	197
03		2945 X	2793	-0-	-152	2779	2	14	9	N	13	9	201

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2232 N	2097	-0-	-135	303	1	1793	2	Y	1		112
11		2220 N	1551	-0-	-669	249	1	1302	2	Y	-0-		112
12		2201 N	1648	-0-	-553	249	1	1396	2	Y	3		115
01		2108 N	1852	-0-	-256	297	1	1502	2	Y	48		163
02		1662 N	1662	-0-	-0-	296	1	1364	2	Y	2		165
*03		1787 N	1787	-0-	-0-	316	1	1471	2	Y	-0-		165

HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	141297	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8438 - 8478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	2372	-0-	2372	2372	343	1	2029	2	Y	-0-	85
11		T. A.	2067	-0-	2067	4439	332	1	1735	2	Y	-0-	85
12		T. A.	2368	-0-	2368	6807	358	1	2010	2	Y	-0-	85
01		T. A.	2263	-0-	2263	9070	368	1	1861	2	Y	31	116
02		T. A.	2011	-0-	2011	11081	358	1	1651	2	Y	2	118
*03		13223 X	2142	-0-	-11081	-0-	379	1	1763	2	Y	-0-	118

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-

KHB		WELL #: 1		RRCID -> 190137		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2502 - 2916		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)		12629 639		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 186179		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5640 - 5700		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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

MARTIN, ALBERT		WELL #: 2		RRCID -> 153843		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2354 - 2950		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5

BRUNI (3500)		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 59		RRCID -> 147402		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3318 - 3322		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16

O		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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
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-
03	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
10	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	945 1	6072 2	N	-0-	-0-
11	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	972 1	6070 2	N	-0-	-0-
12	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	867 1	5435 2	N	-0-	-0-
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	736 1	4080 2	N	-0-	-0-
02	4176 X	2658	-0-	-1518	-0-	438 1	2220 2	N	-0-	-0-
03	4464 X	1944	-0-	-2520	-0-	304 1	1640 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 180012		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9438 - 9734
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-
03	4557 X	3535	-0-	-1022	-0-	553 1	2982 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #: 6ST		RRCID -> 183389		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9215 - 9230
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #: 3		RRCID -> 261379		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9100 - 9460
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
*03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	185 1	998 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210																	

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

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223																	

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-
03		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																	

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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649																	
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961																	

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-	-0-					N	NO RPT					168
03		0 # NO RPT	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-		-0-
11		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
12		1364 X	1357	-0-	-7	-0-	1357	2		N	-0-		-0-
01		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	232	1	2691	2	N	-0-	-0-
							471	3					
*02		2900 N	3481	-0-	581	581	242	1	2793	2	N	-0-	-0-
							446	3					
*03		3100 N	2771	-0-	-329	252	168	1	2238	2	N	-0-	-0-
							365	3					

MARTINEZ, C.			WELL #:	4 T	RRCID ->	118511	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9968 - 9974	
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-
03	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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
10		2976 X	1949	-0-	-1027	-0-	1949	2		N	-0-		44
11		2100 X	1959	-0-	-141	-0-	1959	2		N	-0-		44
12		2139 X	1917	-0-	-222	-0-	1917	2		N	-0-		44
01		2139 X	1851	-0-	-288	-0-	127	1	1468	2	N	-0-	-0-
							256	3					
02		1914 X	1790	-0-	-124	-0-	124	1	1436	2	N	-0-	-0-
							230	3					
03		2015 X	1918	-0-	-97	-0-	116	1	1550	2	N	-0-	-0-
							252	3					

BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382	
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		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		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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

10		7874 X	6837	-0-	-1037	-0-	6837	2			N	106
11		7590 X	6844	-0-	-746	-0-	6844	2			N	106
12		7347 X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	106
01		7347 X	6655	-0-	-692	-0-	450	1	5204	2	N	84
							909	3	92	9		
02		6815 X	6056	-0-	-759	-0-	421	1	4859	2	N	84
							776	3				
03		7068 X	6438	-0-	-630	-0-	389	1	5187	2	N	99
							845	3	17	9		

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	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
10		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-
11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-
01		961 N	391	-0-	-570	-0-	27	1	310	2	N	-0-
							54	3				
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-
							24	3				
03		217 N	135	-0-	-82	-0-	8	1	109	2	N	-0-
							18	3				

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												
10		10819	4559	-0-	-6260	-0-	4559	2			N	-0-
11		10470	8441	-0-	-2029	-0-	8146	2	295	9	N	85
12		10819	9691	-0-	-1128	-0-	9464	2	227	9	N	127
01		10819	4259	-0-	-6560	-0-	4190	2	69	9	N	190
02		10666	10666	-0-	-0-	-0-	10484	2	182	9	N	199
*03		9703 #	7228	-0-	-2475	-0-	7116	2	112	9	N	301

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

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
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
03	961 X	688	-0-	-273	-0-	678	2	10	9	N	9					219

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
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
03	14B2 EXT	119	-0-	119	-0-	119	2			N	-0-					39

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
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
03	4185 X	3288	-0-	-897	-0-	3288	2			Y	-0-					104

CLEOPATRA		WELL #: 8		RRCID -> 228261		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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		
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	721 1	875 2	N	15			112
11	1530 X	1067	-0-	-463	-0-	17 9						
12	1674 X	301	-0-	-1373	-0-	967 2	100 9	N	91	98 1		105
01	1674 X	48	-0-	-1626	-0-	288 2	13 9	N	12			117
02	1566 X	132	-0-	-1434	-0-	48 2		N	-0-			117
03	1612 X	7	-0-	-1605	-0-	132 2		N	-0-			117
						7 2		N	-0-			117
CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975			
10	7378 X	6152	-0-	-1226	-0-	1061 1	5051 2	N	36			145
11	6900 X	5288	-0-	-1612	-0-	40 9						
12	7130 X	5343	-0-	-1787	-0-	5247 2	41 9	N	37			182
01	7006 X	5282	-0-	-1724	-0-	5300 2	43 9	N	39	173 1		48
02	6496 X	4807	-0-	-1689	-0-	5217 2	65 9	N	59	17 1		90
03	6138 X	4827	-0-	-1311	-0-	4763 2	44 9	N	40			130
						4784 2	43 9	N	39			169
VALLE GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735			
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
03	93 X	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-			33
CLEOPATRA		WELL #: 9		RRCID -> 242848		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JACKS, JAY		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006			
10	1581 X	879	-0-	-702	-0-	393 1	477 2	N	8			164
11	990 X	538	-0-	-452	-0-	9 9						
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	439 2	99 9	N	90	85 1		169
01	1085 X	766	-0-	-319	-0-	1122 2	9 9	N	8			177
02	1015 X	415	-0-	-600	-0-	751 2	15 9	N	14			191
03	1116 X	313	-0-	-803	-0-	404 2	11 9	N	10			201
						310 2	3 9	N	3			204
CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770			
10	2914 X	2362	-0-	-552	-0-	39 1	2267 2	N	51	167 1		61
11	2820 X	2317	-0-	-503	-0-	56 9						
12	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2262 2	55 9	N	50			111
01	2759 X	2508	-0-	-251	-0-	2458 2	56 9	N	51			162
02	2291 X	2116	-0-	-175	-0-	2443 2	65 9	N	59	182 1		39
03	2511 X	2468	-0-	-43	-0-	2065 2	51 9	N	46			85
						2414 2	54 9	N	49			134

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					
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	
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	110	1	686	3	Y	-0-	23	
11	330 N	63	-0-	-267	-0-	11	1	52	3	Y	-0-	23	
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	55	1	279	3	Y	1	24	
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	305	3	Y	1	25	
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	108	1	376	3	Y	-0-	25	
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	151	1	514	3	Y	1	26	
						1	9						

BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 009641		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 6510		PERF. N/A			
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	1	18	
						1	9						
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	146	1	708	3	Y	-0-	18	
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	121	1	612	3	Y	-0-	18	
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	103	1	575	3	Y	-0-	18	
02	319 N	44	-0-	-275	-0-	10	1	34	3	Y	-0-	18	
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	169	3	Y	1	19	
						1	9						

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 5866 - 6032			
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	251	1	1572	3	Y	1	19	
						1	9						
11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	243	1	1176	3	Y	-0-	19	
12	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	244	1	1238	3	Y	-0-	19	
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	308	1	1713	3	Y	-0-	19	
*02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	406	1	1412	3	Y	-0-	19	
*03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	468	1	1596	3	Y	1	20	
						1	9						

EOG RESOURCES, INC.		253162											
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6006 - 6056	
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	
03	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			
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	
03	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	1238	-0-	-1807	-0-	276	1	961 3	Y	1		55
03	3255 X	613	-0-	-2642	-0-	139	1	472 3	Y	2		57

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BMT B TR5		WELL #: 11		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 5885 - 6120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5267	2	23 9	Y	21	49 1	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	15 1	7
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4017	3	75 9	Y	68	61 1	14
*02	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3979	3	22 9	Y	20	18 1	16
*03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3		Y	-0-	13 1	3

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			13

CERDA		1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8500				PERF. 6398 - 6464	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	9	9	8	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	2	2	8	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898			N	-0-			-0-	

EIA STATE GAS UNIT		3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000				PERF. 6346 - 6373	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	5518 X	5140	-0-	-378 B	-0-	5098	2	42 9	N	38		56	
11	5490 X	4644	-0-	-846 B	-0-	4594	2	50 9	N	45		101	
12	5673 X	4845	-0-	-828 B	-0-	4798	2	47 9	N	43		144	
01	5673 X	4602	-0-	-1071 B	-0-	4550	2	52 9	N	47		191	
02	5133 X	4495	-0-	-638 B	-0-	4442	2	53 9	N	48	193 1	46	
03	5146 X	4635	-0-	-511 B	-0-	4591	2	44 9	N	40		86	

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	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
10	14291 X	13893	-0-	-398 B	-0-	13742 2	151 9	N	137	192 1		20
11	14450 X	14450	-0-	-0- B	-0-	14308 2	142 9	N	129			149
12	20094 X	20094	-0-	-0- B	-0-	19850 2	244 9	N	222	179 1		192
01	19107 X	19107	-0-	-0- B	-0-	18883 2	224 9	N	204	192 1		204
02	17568 X	17568	-0-	-0- B	-0-	17371 2	197 9	N	179	199 1		184
*03	17099 X	17099	-0-	-0- B	-0-	16908 2	191 9	N	174	159 1		199

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
10	9225 X	9225	-0-	-0- B	-0-	9177 2	48 9	N	44	2 8		229
11	8875 X	8875	-0-	-0- B	-0-	8834 2	41 9	N	37	2 8		264
12	8476 X	8476	-0-	-0- B	-0-	8432 2	44 9	N	40	7 8		297
01	7893 X	7893	-0-	-0- B	-0-	7879 2	14 9	N	13			310
02	7600 X	7600	-0-	-0- B	-0-	7577 2	23 9	N	21	49 1		282
*03	7505 X	7505	-0-	-0- B	-0-	7488 2	17 9	N	15			297

EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735
10	4743 X	4739	-0-	-4 B	-0-	4641 2	98 9	N	89	7 8		94
11	4590 X	4290	-0-	-300 B	-0-	4238 2	52 9	N	47	2 8		139
12	4774 X	4524	-0-	-250 B	-0-	4489 2	35 9	N	32	7 8		164
01	4743 X	2717	-0-	-2026 B	-0-	2709 2	8 9	N	7			171
02	4437 X	-0-	-0-	-4437 B	-0-			N	27	183 1		15
03	4743 X	-0-	-0-	-4743 B	-0-			N	-0-			15

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725
10	10887 X	10887	-0-	-0- B	-0-	10854 2	33 9	N	30			92
11	10481 X	10481	-0-	-0- B	-0-	10451 2	30 9	N	27			119
12	12462 X	11136	-0-	-1326 B	-0-	11100 2	36 9	N	33			152
01	12462 X	10485	-0-	-1977 B	-0-	10446 2	39 9	N	35			187
02	10933 X	10715	-0-	-218 B	-0-	10653 2	62 9	N	56	182 1		61
03	11129 X	10565	-0-	-564 B	-0-	10565 2		N	-0-			61

EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846
10	1643 X	490	-0-	-1153 B	-0-	490 2		N	-0-			64
11	1410 X	440	-0-	-970 B	-0-	440 2		N	-0-			64
12	1395 X	366	-0-	-1029 B	-0-	360 2	6 9	N	5			69
01	1240 X	260	-0-	-980 B	-0-	260 2		N	-0-			69
02	522 X	55	-0-	-467 B	-0-	55 2		N	-0-			69
03	496 X	8	-0-	-488 B	-0-	8 2		N	-0-			69

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703
10	7291 X	7291	-0-	-0- B	-0-	7291 2		N	-0-			21
11	11292 X	11292	-0-	-0- B	-0-	11292 2		N	-0-			21
12	9861 X	9861	-0-	-0- B	-0-	9861 2		N	-0-			21
01	10943 X	10943	-0-	-0- B	-0-	10943 2		N	-0-			21
02	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	9415 2		N	-0-			21
*03	9918 X	9918	-0-	-0- B	-0-	9918 2		N	-0-			21

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
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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				
10	6000	5085	-0-	-915	1948	450	1	4591	2	N	40	57
						44	9					
11	5925	3977	-0-	-1948	-0-	450	1	3495	2	N	29	86
						32	9					
12	5735	3280	-0-	-2455	-0-	465	1	2785	2	N	27	113
						30	9					
01	5735	1638	-0-	-4097	-0-	360	1	1257	2	N	19	132
						21	9					
*02	5365	1250	-0-	-4115	-0-	360	1	877	2	N	12	144
						13	9					
03	5084 #	832	-0-	-4252	-0-	270	1	553	2	N	8	152
						9	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				
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
03	713 #	66	-0-	-647	-0-	65	2	1	9	N	1	37

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				
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
03	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				
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
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	128	1	791	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 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

J. C. MANN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 145065	COMPL. DATE 05/21/2000	TOTAL DEPTH 15562	PERF.14230	- 15398				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

J. C. MANN GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 146858	COMPL. DATE 09/03/1993	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14253	- 15686				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

J. C. MANN GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 150211	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 16100	PERF.14456	- 15657				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JERICHO LTD.GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 175691	COMPL. DATE 12/11/1999	TOTAL DEPTH 15600	PERF.14450	- 15024				
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	
03	2201 N	2068	-0-	-133	-0-	2024 2	44 9	Y	40	46 1		19	

J. C. MANN GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 191413	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH 15860	PERF.14131	- 14750				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JERICHO LTD GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 196646	COMPL. DATE 08/04/2004	TOTAL DEPTH 15805	PERF.14280	- 15320				
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	
03	5084 X	115	-0-	-4969	-0-	32 2	83 9	Y	75	85 1		136	

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516									
JERICHO 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4742	2	147	9	Y	105
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4780	2	185	9	Y	69
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5210	2	109	9	Y	124
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5384	2	114	9	Y	112
02	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5380	2	107	9	Y	86
03	5270 X	4910	-0-	-360	-0-	4782	2	128	9	Y	70

JERICHO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824		
10	15861 X	15861	-0-	-0-	-0-	15560	2	301	9	Y	154
11	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	14694	2	374	9	Y	80
12	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16568	2	221	9	Y	192
01	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	13725	2	263	9	Y	164
02	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	13767	2	243	9	Y	105
03	12648 X	11834	-0-	-814	-0-	11571	2	263	9	Y	73

MANN, J. C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235265		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614		
10	8153 X	7759	-0-	-394	-0-	7637	2	122	9	N	161
11	7890 X	7811	-0-	-79	-0-	7681	2	130	9	N	82
12	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8269	2	151	9	N	219
01	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	8049	2	111	9	N	149
02	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8499	2	57	9	N	201
03	8432 X	7221	-0-	-1211	-0-	7121	2	100	9	N	141

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856		
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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		
10	2821 X	2523	-0-	-298	-0-	99	1	2418	2	N	132
11	2730 X	2521	-0-	-209	-0-	53	1	2462	2	N	137
12	2821 X	2067	-0-	-754	-0-	50	1	1922	2	N	223
01	2542 X	2425	-0-	-117	-0-	51	1	2335	2	N	258
02	2436 X	2340	-0-	-96	-0-	82	1	2248	2	N	267
03	2604 X	2339	-0-	-265	-0-	170	1	2158	2	N	277

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997			TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	213 2	N	8		105	
11	270 N	216	-0-	-54	-0-	9 9	209 2	N	3		108	
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	4 1	180 2	N	17		125	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	3 9	206 2	N	12		137	
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	5 1	193 2	N	13		150	
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	19 9	372 2	N	8		158	

CAGE RANCH		WELL #:		7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9672 - 9765
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	56 1	1365 2	Y	-0-		60	
11	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	28 1	1315 2	Y	-0-		60	
12	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	32 1	1226 2	Y	-0-		60	
01	1426 N	1202	-0-	-224	-0-	26 1	1176 2	Y	-0-		60	
02	1305 N	1209	-0-	-96	-0-	43 1	1166 2	Y	-0-		60	
03	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	92 1	1162 2	Y	-0-		60	

CAGE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	195882	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10122
10	899 X	791	-0-	-108	-0-	28 1	696 2	N	61		258	
11	840 X	751	-0-	-89	-0-	67 9	672 2	N	59		317	
12	930 X	736	-0-	-194	-0-	14 1	650 2	N	63		380	
01	930 X	731	-0-	-199	-0-	65 9	643 2	N	67	197 1	250	
02	870 X	648	-0-	-222	-0-	17 1	585 2	N	38		288	
03	806 X	714	-0-	-92	-0-	69 9	612 2	N	49		337	

ROYKO OIL COMPANY		732198		WELL #:		1	RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10222 - 10249
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		17		
03	0 X	NO RPT	-0-	-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
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	5 1	113 2	N	-0-		152	
11	120 #	63	-0-	-57	-0-	1 1	62 2	N	-0-		152	
12	124 #	50	-0-	-74	-0-	1 1	49 2	N	-0-		152	
01	124 #	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-		152	
02	116 #	9	-0-	-107	-0-	9 2		N	-0-		152	
03	124 #	24	-0-	-100	-0-	2 1	22 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	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
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			
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	44	2	N	-0-	37
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	5	42
							6	9					
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	N	1	43
							1	9					
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	7	50
							8	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									
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							
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2617	2	95	9	N	86	52	1	5	8	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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED											11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15	

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CAGE, R. G., -J-		029710										
CAGE, R. G., -J-		WELL #:	2	RRCID ->	055999	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	9500	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
12	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	39 9						
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	61 1	2329 2	N	12		187	
02	2117 N	1948	-0-	-169	-0-	13 9						
03	2418 N	2031	-0-	-387	-0-	47 1	2127 2	N	-0-		187	
						68 1	1866 2	N	13		200	
						14 9						
						145 1	1844 2	N	38		238	
						42 9						

CAGE RANCH		190005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
CAGE RANCH		029710										
CAGE RANCH		WELL #:	30	RRCID ->	244845	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8290 - 8338		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
03	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
01	434 N	310	-0-	-124	B	-0-	9 9					
02	841 N	358	-0-	-483	B	-0-	7 1	303 2	N	-0-	30	
*03	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	13 1	345 2	N	-0-	30	
							68 1	865 2	N	3	33	
							3 9					

CAGE RANCH II		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
CAGE RANCH II		029710										
CAGE RANCH II		WELL #:	7102A	RRCID ->	197934	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 8002 - 8028		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*03	51 R	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-			152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

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

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			158
11	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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
03	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	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

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					112
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	8	1	369	2	N	3					115
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3	9									
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	N	17					132
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	19	9									
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	18					150
						20	9									
						9	1	260	2	N	10					160
						11	9									
						31	1	395	2	N	17					177
						19	9									

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844																
10	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	487	1	11947	2	N	10					102
11	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	11	9									
12	12617 X	12363	-0-	-254	-0-	256	1	11908	2	N	95					197
01	12617 X	12599	-0-	-18	-0-	105	9									
02	11803 X	11709	-0-	-94	-0-	312	1	11996	2	N	50					247
*03	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	55	9									
						271	1	12278	2	N	45	197	1			95
						50	9									
						411	1	11252	2	N	42					137
						46	9									
						933	1	11826	2	N	28					165
						31	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542																
10	744 X	241	-0-	-503	-0-	9	1	232	2	N	-0-					105
11	660 X	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	2	N	-0-					105
12	620 X	436	-0-	-184	-0-	11	1	425	2	N	-0-					105
01	620 X	265	-0-	-355	-0-	6	1	259	2	N	-0-					105
02	580 X	220	-0-	-360	-0-	8	1	212	2	N	-0-					105
03	434 X	121	-0-	-313	-0-	9	1	112	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582																
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					137
11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					137
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-					137
01	93 X	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	2	N	-0-					137
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					137
03	93 X	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		496 X	247	-0-	-249	-0-	17 1	213 2	N	15			267
							17 9						

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						
03		713 N	708	-0-	-5	-0-	51 1	646 2	N	10			158
							11 9						

CAGE RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9872 -	9942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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							
*03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	100 1	1271 2	N	5			62	
							6 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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8260 -	8266
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
03	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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

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-
*03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	168 1	1673 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

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-
03	3906 X	2975	-0-	-931	-0-	272 1	2703 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

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-
03	3069 X	2682	-0-	-387	-0-	2682 2		N	-0-		-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

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-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

CAMERON (E, UPPER) SCORPION OPERATING, INC. HEARD		15030 205 758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMERON (FRIO 3900) FALCON PRODUCTION CO. LYONS, HELENE		15030 533 260263		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMERON, NW (FRIO G-2) CM TX PRODUCTION, LLC GARZA, JUAN M.		15034 450 161403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CAMP FOLLOWER (YEGUA) LINN OPERATING, INC. DCR 82 NCT 25		15087 495 501545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #:		1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910								
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANDELARIA (CONSOLIDATED) GREEHEYCO, INC. TOBIN ARMSTRONG 7X		15261 017 330145		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
WELL #:		1		RRCID -> 254825		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC ARMSTRONG, CHARLES M.		370061 87		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WELL #:		87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422								
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-
03	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20 1	33 3	Y	42	40 1		11
						46 9						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9531 - 9641
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					
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	148 1	407 3	Y	6	5 1		2
						7 9						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649 - 9438
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6436 - 9144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	9062 - 9442
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						
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	100 1	326 3	Y	-0-			-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2721 N	2721	-0-	-0-	464 1	2257 3		Y	-0-		-0-
11		2400 N	2336	-0-	-64	493 1	1843 3		Y	-0-		-0-
12		1798 N	1744	-0-	-54	419 1	1325 3		Y	-0-		-0-
01		2635 N	2108	-0-	-527	452 1	1609 3		Y	-0-		-0-
						47 4						
02		2262 N	2007	-0-	-255	441 1	1445 3		Y	-0-		-0-
						121 4						
*03		2050 N	2050	-0-	-0-	484 1	1559 3		Y	6	5 1	1
						7 9						

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		1		RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10466 - 10470
BNP		WELL #:		1		RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10466 - 10470
10		T. A.	-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1		RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8902 - 8910
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		000894		WELL #:		RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.14990 - 15610
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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		WELL #:		RRCID ->	195196	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10028	PERF. 9446 - 9656
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CANELO (B-92)		15289 048		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 826		RRCID -> 262190		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 2888 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 825		RRCID -> 265102		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2886 - 2906	
10	24986	13929	-0-	-11057	B	112178	1659 1	12270 2	N	-0-	-0-
11	24180	9374	-0-	-14806	B	97372	1660 1	7714 2	N	-0-	-0-
12	8680	7641	-0-	-1039	B	96333	1675 1	5966 2	N	-0-	-0-
01	8680	6870	-0-	-1810	B	94523	1689 1	5181 2	N	-0-	-0-
02	8120	5166	-0-	-2954	B	91569	1402 1	3764 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				91569							
03	8195	-0-	-0-	-8195	B	83374			N	-0-	-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 802C		RRCID -> 265839		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 2884 - 2898	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-30462			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-30462				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

CANELO (I-08)		15289 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #: 48		RRCID -> 197918		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8820 - 8826	
10	2480 #	1895	-0-	-585		-0-	103 1	1792 2	N	-0-	-0-
11	2400 #	1682	-0-	-718		-0-	93 1	1589 2	N	-0-	-0-
12	2600	2600	-0-	-0-		-0-	150 1	2450 2	N	-0-	-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0-		-0-	114 1	1805 2	N	-0-	-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-		-0-	111 1	1817 2	N	-0-	-0-
*03	3100 N	4427	-0-	1327		-0-	261 1	4166 2	N	-0-	-0-

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CROCKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261223		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9635 - 9655	
10	13612 X	13612	-0-	-0-	B	-0-	209 1	13254 3	N	135	172
							149 9				
11	13307 X	13307	-0-	-0-	B	-0-	202 1	13052 3	N	48	178 1
							53 9				
12	13734 X	13734	-0-	-0-	B	-0-	209 1	13414 3	N	101	143
							111 9				
01	13842 X	13842	-0-	-0-	B	-0-	207 1	13523 3	N	102	179 1
							112 9				
02	11692 X	11692	-0-	-0-	B	-0-	173 1	11419 3	N	91	157
							100 9				
*03	15083 X	15083	-0-	-0-	B	-0-	201 1	14774 3	N	98	175 1
							108 9				80

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						
03		26815 X	25349	-0-	-1466 B	-0-	1487 1	23723 2	N	126			215
							139 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

ALEX RAMEY UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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	

10	3844 #	2273	-0-	-1571	-0-	2273 1	Y	-0-			-0-	
11	3720 #	150	-0-	-3570	-0-	150 1	Y	-0-			-0-	
12	3844 #	29	-0-	-3815	-0-	29 1	Y	-0-			-0-	
01	4593	4593	-0-	-0-	-0-	4593 1	Y	-0-			-0-	
02	5163	5163	-0-	-0-	-0-	5163 1	Y	-0-			-0-	
03	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-		Y	NO RPT			-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		
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-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			130	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197										
ALEX RAMEY		WELL #: 8		RRCID -> 274970		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7500 - 7554		
10	2821 #	667	-0-	-2154	-0-	667 1	N	-0-			4	
11	1380 #	300	-0-	-1080	-0-	300 1	N	-0-			4	
12	1364 #	112	-0-	-1252	-0-	112 1	N	-0-			4	
01	1364 #	43	-0-	-1321	-0-	43 1	N	-0-			4	
02	725 #	65	-0-	-660	-0-	65 1	N	-0-			4	
03	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT			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	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
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
03	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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688		
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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		
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
03	1116 X	727	-0-	-389	-0-	727 2	N	-0-		28

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514	PERF. 6441 - 6531
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT	-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370							
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6573 - 6652
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	123
03	0 #	NO RPT	-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
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-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CAPTAIN LUCEY (3400)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
MOORE -C-

15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 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
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-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)
QUATRO OIL AND GAS, INC.
POPE, W. E., -A-

15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
684588
WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800)
DOLPHIN PETROLEUM, LP
DODD, LEONA ESTATE

15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
222226
WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

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

QUATRO OIL AND GAS, INC.
MOORE

684588
WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

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
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L.

WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

MOORE

WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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
03	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

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

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

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-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH

WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

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
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	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

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

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

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

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			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STACHA, EDDY A.				810868		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
CADENA		WELL #:		1	RRCID -> 124484	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7118	- 7130			
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
03	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	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

10	7657 X	6862	-0-	-795	-0-	6862	2			N	-0-			48
11	7410 X	6331	-0-	-1079	-0-	6241	2	90	9	N	82			130
12	7595 X	6344	-0-	-1251	-0-	6292	2	52	9	N	47			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
03	6851 X	5445	-0-	-1406	-0-	5380	2	65	9	N	59	180	1	56

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														
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-
03	2139 #	1500	-0-	-639	-0-	1500	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														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK														
WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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														
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	1	9	N	1			107
01	14B2 EXT	101	-0-	101	202	100	1	1	9	N	1			108
02	14B2 EXT	101	-0-	101	303	100	1	1	9	N	1			109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	303					N	1			110

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

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
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
*03	3100 N		4026	-0-	926	926	158 1	3838 2	Y	27	27 1		18

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	3357	-0-	-828	-0-	317 1	3023 2	Y	15	20 1		20
11	3660 X	1921	-0-	-1739	-0-	17 9	1678 2	Y	19	22 1		17
12	3782 X	2835	-0-	-947	-0-	22 1	2509 2	Y	22	20 1		19
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	21 9	3572 2	Y	22	17 1		24
02	3132 X	2620	-0-	-512	-0-	302 1	2460 2	Y	16	17 1		23
*03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	24 9	3947 2	Y	32	33 1		22
						142 1						
						18 9						
						163 1						
						35 9						

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770
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-
03	682 N	590	-0-	-92	-0-	23 1	567 2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547
10	3565 X	1419	-0-	-2146	-0-	134 1	1276 2	Y	8	4 1		4
11	3450 X	922	-0-	-2528	-0-	9 9	803 2	Y	12	9 1		7
12	2883 X	2370	-0-	-513	-0-	106 1	2093 2	Y	23	15 1		15
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	13 9	3547 2	Y	28	18 1		25
02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	252 1	2472 2	Y	21	19 1		27
03	2356 X	2259	-0-	-97	-0-	25 9	2147 2	Y	22	29 1		20
						31 9						
						143 1						
						23 9						
						88 1						
						24 9						

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772
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-
03	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
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	135 1	1291 2	Y	7	4 1		3
11	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	8 9	1398 2	Y	19	12 1		10
12	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	185 1	1787 2	Y	19	15 1		14
01	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	21 9	2301 2	Y	17	13 1		18
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	215 1	1627 2	Y	13	13 1		18
*03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	21 9	2234 2	Y	21	23 1		16
						228 1						
						19 9						
						94 1						
						14 9						
						92 1						
						23 9						

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	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1007	2	Y	9	12	1	12
11	1590 N	807	-0-	-783	-0-	-0-	10	9	699	2	Y	14	14	1	12
12	1271 N	1264	-0-	-7	-0-	-0-	93	1	1111	2	Y	17	15	1	14
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	1777	2	Y	19	14	1	19
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	903	2	Y	10	12	1	17
*03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9	1568	2	Y	22	23	1	16
							177	1							
							21	9							
							52	1							
							11	9							
							65	1							
							24	9							

KHE FEE		WELL #: 2		RRCID -> 207402		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6566 - 6596					
10	1488 X	1323	-0-	-165	-0-	-0-	45	1	1271	2	Y	6			6
11	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	1714	2	Y	34			40
12	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2079	2	Y	-0-			40
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	37	9	2322	2	Y	-0-			40
02	1392 N	1366	-0-	-26	-0-	-0-	56	1	1366	2	Y	-0-			40
*03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1656	2	Y	30	43	1	27
							68	1							
							33	9							

KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6646 - 6780					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7675 - 7732					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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					
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	-0-	18	1	516	2	Y	-0-			-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	612	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	-0-	14	1	503	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	439	-0-	-88	-0-	-0-	12	1	427	2	Y	-0-			-0-
02	609 N	142	-0-	-467	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	330	-0-	-197	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	-0-			-0-

KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6627 - 6754					
10	465 N	130	-0-	-335	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-			-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1841	2	Y	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	Y	-0-			-0-
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1416	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280
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
*03	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	101 1	2450 2	Y	37	86 1	55
						41 9					

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

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

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

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	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	1969	-0-	1969	3449	1969	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2516	-0-	2516	5965	2516	3			N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	15	-0-	-43	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-	15	1	241	2	Y	-0-					1
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	42	1	143	2	Y	-0-					1
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	40	1	116	2	Y	-0-					1
03	248 N	131	-0-	-117	-0-	15	1	116	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1079	-0-	-255	-0-	273	1	806	2	N	-0-		-0-
03	1178 N	808	-0-	-370	-0-	91	1	713	2	N	4		4
						4	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1767 X	1598	-0-	-169	-0-	192	1	1406	2	N	-0-		137

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

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
03	2945 X	2573	-0-	-372	-0-	309	1	2264	2	N	-0-		85

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

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

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

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
03	527 X	496	-0-	-31	-0-	60	1	436	2	N	-0-		65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		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														
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						
*03		2666 X	2253	-0-	-413	-0-	270	1	1979	2	N	4		175
							4	9						

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100														
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						
03		806 X	550	-0-	-256	-0-	66	1	482	2	N	2		184
							2	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
						6	9							
02	1218 X	1076	-0-	-142	-0-	330	1	737	2	N	8			54
						9	9							
03	1302 X	1148	-0-	-154	-0-	358	1	790	2	N	-0-			54

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990														
10	4340 X	2630	-0-	-1710	-0-	721	1	1901	2	N	7			55
						8	9							
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
						17	9							
02	3045 X	1742	-0-	-1303	-0-	754	1	988	2	N	-0-			70
*03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	685	1	1988	2	N	41			111
						45	9							

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990														
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-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614														
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
						59	9							
02	1566 X	1368	-0-	-198	-0-	421	1	938	2	N	8			88
						9	9							
*03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	504	1	1113	2	N	1			89
						1	9							

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268														
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
03	31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	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) 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
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
						3	9							
02	986 N	872	-0-	-114	-0-	106	1	766	2	Y	-0-			3
03	961 N	909	-0-	-52	-0-	109	1	800	2	Y	-0-			3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563														
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
						66	9							
02	174 N	68	-0-	-106	-0-	8	1	60	2	N	-0-			221
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-			221

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322														
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
						12	9							
02	203 X	176	-0-	-27	-0-	21	1	155	2	N	-0-			125
*03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-			125

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198														
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
03	1178 X	1072	-0-	-106	-0-	129	1	943	2	N	-0-			105

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204														
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
03	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
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
*03		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	278 1	2039 2	N	-0-	84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946											
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				
03		4774 X	3167	-0-	-1607	-0-	379 1	2775 2	N	12	217
							13 9				

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098											
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				
03		1705 X	1160	-0-	-545	-0-	139 1	1018 2	N	3	200
							3 9				

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584											
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
03		3131 X	2302	-0-	-829	-0-	273 1	1998 2	N	28	58
							31 9				

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		263 N	263	-0-	-0-	-0-	36 1	227 2	Y	-0-				50
11		330 N	270	-0-	-60	-0-	29 1	241 2	Y	-0-				50
12		310 N	294	-0-	-16	-0-	36 1	258 2	Y	-0-				50
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	32 1	216 2	Y	13				63
							14 9							
02		261 N	256	-0-	-5	-0-	27 1	197 2	Y	29				92
							32 9							
03		279 N	242	-0-	-37	-0-	29 1	213 2	Y	-0-				92

MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	8274 - 8320		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
*03		14B2 EXT	-0-	-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		
10		434 N	213	-0-	-221	-0-	29 1	184 2	N	-0-				15
11		510 N	372	-0-	-138	-0-	40 1	332 2	N	-0-				15
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-	59 1	428 2	N	-0-				15
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	33 1	223 2	N	17				32
							19 9							
02		348 N	337	-0-	-11	-0-	41 1	296 2	N	-0-				32
*03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	66 1	482 2	N	-0-				32

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8220 - 8268		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9110 - 9127		
10		1209 N	973	-0-	-236	-0-	195 1	778 2	N	-0-				-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	193 1	1070 2	N	-0-				-0-
12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	189 1	1015 2	N	-0-				-0-
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	282 1	697 2	N	-0-				-0-
02		1218 N	925	-0-	-293	-0-	400 1	525 2	N	-0-				-0-
03		1209 N	707	-0-	-502	-0-	302 1	405 2	N	-0-				-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		3	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8934 - 9023		
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1116 X	1006	-0-	-110	-0-	41 1 4 9	961 2	N	4	5 1	4	
11	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	1138 2	N	2	5 1	1	
12	1240 X	1098	-0-	-142	-0-	45 1 3 9	1050 2	N	3		4	
01	1240 X	1085	-0-	-155	-0-	47 1 3 9	1035 2	N	3	5 1	2	
02	1160 X	1056	-0-	-104	-0-	34 1 3 9	1019 2	N	3		5	
03	1209 X	1148	-0-	-61	-0-	29 1	1119 2	N	-0-	4 1	1	
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764										COMPL. DATE 02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250 PERF. 8884 - 8922
10	620 N	348	-0-	-272	-0-	64 1 1 9	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 11 9	333 2	Y	10	10 1	80	
02	538 N	333	-0-	-205	-0-	42 1	291 2	Y	-0-		80	
*03	527 N	474	-0-	-53	-0-	73 1	401 2	Y	-0-		80	
MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454										COMPL. DATE 06/04/1990	TOTAL DEPTH	8901 PERF. 8336 - 8426
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
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	74 1 1 9	325 2	Y	1		65	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	65 1 6 9	418 2	Y	5		70	
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	69 1 6 9	384 2	Y	5		75	
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	65 1 15 9	346 2	Y	14	10 1	79	
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	55 1	381 2	Y	-0-		79	
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	65 1 6 9	362 2	Y	5		84	
MARTIN, SOPHIE J. "A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232										COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077 PERF. 9764 - 9800
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038												
10	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	113	1	2683	2	N	10 14 1	79
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	123	1	3211	2	N	7 14 1	72
12	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	133	1	3130	2	N	10	82
01	3441 X	3205	-0-	-236	-0-	140	1	3058	2	N	6 14 1	74
02	3219 X	2903	-0-	-316	-0-	93	1	2802	2	N	7	81
03	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	78	1	3013	2	N	1 10 1	72

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944												
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	24	1	564	2	N	2 3 1	2
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	2	9			N	-0-	2
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	2
01	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	NO RPT	-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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	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
10		1178 N	947	-0-	-231	-0-	174 1	767 2	Y	5		123
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	6 9 162 1	1041 2	Y	7		130
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	8 9 184 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-	32 9 141 1	966 2	Y	-0-		130
03		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	162 1	896 2	Y	-0-		130

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 9155 - 9270	
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-
03		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	
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	
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-
03		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	
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	568	36 9 174 1	1194 2	Y	-0-		13
03		T. A.	1385	-0-	1385	1953	212 1	1173 2	Y	-0-		13

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		A 8	RRCID ->	184918	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8928 - 9118	
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-
03		93 X	19	-0-	-74	-0-	8 1	11 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	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
10		173 X	173	-0-	-0-		62 1	111 2	N	-0-		-0-
11		130 X	130	-0-	-0-		50 1	80 2	N	-0-		-0-
12		155 X	72	-0-	-83		34 1	38 2	N	-0-		-0-
01		186 X	50	-0-	-136		21 1	29 2	N	-0-		-0-
02		174 X	56	-0-	-118		23 1	33 2	N	-0-		-0-
03		186 X	62	-0-	-124		35 1	27 2	N	-0-		-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 2	RRCID -> 184977	COMPL. DATE 12/11/2002	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8536	- 9145			
10		310 N	275	-0-	-35		51 1	224 2	Y	-0-		1
11		370 N	370	-0-	-0-		50 1	320 2	Y	-0-		1
12		369 N	369	-0-	-0-		56 1	313 2	Y	-0-		1
01		311 N	311	-0-	-0-		48 1	255 2	Y	7	7 1	1
02		313 N	313	-0-	-0-		8 9					
*03	T. A.	342	342	-0-	342		40 1	273 2	Y	-0-		1
							52 1	290 2	Y	-0-		1

MARTIN, J. C.				WELL #: 18	RRCID -> 184978	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 9134	- 9178			
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VOLZ-MARTIN				WELL #: 3	RRCID -> 186177	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 8686	- 9390			
10		620 N	552	-0-	-68		102 1	450 2	Y	-0-		7
11		749 N	749	-0-	-0-		101 1	648 2	Y	-0-		7
12		662 N	662	-0-	-0-		101 1	561 2	Y	-0-		7
01		583 N	583	-0-	-0-		90 1	478 2	Y	14	15 1	6
02		2120 N	2120	-0-	-0-		15 9					
*03		1097 N	1097	-0-	-0-		269 1	1851 2	Y	-0-		6
							168 1	929 2	Y	-0-		6

VOLZ-MARTIN				WELL #: 4	RRCID -> 186209	COMPL. DATE 11/19/2009	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8735	- 9183			
10		3193 X	2252	-0-	-941		806 1	1446 2	N	-0-		-0-
11		3090 X	2053	-0-	-1037		790 1	1263 2	N	-0-		-0-
12		3007 X	1760	-0-	-1247		834 1	926 2	N	-0-		-0-
01		3007 X	2009	-0-	-998		847 1	1162 2	N	-0-		-0-
02		2465 X	1923	-0-	-542		789 1	1134 2	N	-0-		-0-
03		2263 X	1481	-0-	-782		833 1	648 2	N	-0-		-0-

MARTIN, J. C. III				WELL #: 16	RRCID -> 198155	COMPL. DATE 11/07/2003	TOTAL DEPTH 9567	PERF. 8493	- 8528			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	56	1	157
02	2349 N	2236	-0-	-113	-0-	284	1	1952	2	Y	-0-			157
*03	2170 N	2112	-0-	-58	-0-	324	1	1788	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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1	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	1506	-0-	-611	-0-	381	1	1125	2	N	-0-			-0-
03	1891 X	1139	-0-	-752	-0-	129	1	1006	2	N	4			4

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	26	1	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	2061	-0-	-1100	-0-	522	1	1539	2	Y	-0-			12
03	3224 X	1643	-0-	-1581	-0-	186	1	1457	2	Y	-0-			12

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	5	1	-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	210	-0-	-283	-0-	53	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	169	-0-	-172	-0-	19	1	150	2	Y	-0-			-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														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-			18	2	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

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	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-	5	1			-0-
*03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

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	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

10	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1096	2	9	9	Y	8	15	1			8
11	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	1016	2		2	Y	2					10
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2		9	Y	8	12	1			6
01	1116 N	845	-0-	-271	-0-	845	3			Y	-0-	5	1			1
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	Y	10					11
03	1023 N	821	-0-	-202	-0-	821	3			Y	-0-					11

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
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-
03	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

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
03	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

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

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

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
03	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

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-
03	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

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-
03	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	* * 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
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							
*03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	258 1	54 2	Y	75	53 1			24
							83 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														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550														
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-
03		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														
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-
*03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	672 1	140 2	Y	-0-				-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16												

VENTEX OPERATING CORP.		884527		CHAPMAN			WELL #: 7			RRCID ->	201651	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	2920 - 2924
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT								-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347			CHAPMAN RANCH			WELL #: 439			RRCID ->	247512	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5330 - 5332	
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-																								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-													46	

CHAPMAN RANCH		WELL #: 4038		RRCID ->			276142	COMPL. DATE			01/02/2015	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6782 - 6798				
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																			
03		13516	3618	-0-	-9898	B	-13371	215	1	3251	2	N	138	196	1	123			
								152	9										

VENTEX OPERATING CORP.		884527		CHAPMAN			WELL #: 1045			RRCID ->	249353	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	7230 - 9324		
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-																			
*03		998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	530	3	468	9	N	425	456	1	70			

OIL AND GAS DIVISION

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

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
03		465 X	22	-0-	-443	-0-	22 2		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													

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-
03		186 X	159	-0-	-27	-0-	54 1	105 2	N	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809													

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

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868													

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796													

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726													

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-
*03		131 X	131	-0-	-0-	-0-	44 1	87 2	N	-0-			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
*03		131 N	131	-0-	-0-	-0-	44 1	87 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												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
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-
03		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												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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-
03		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												
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-
03		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												
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-
03		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	18	1	37	2	Y	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	17	1	35	2	Y	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	22	1	49	2	Y	-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	Y	-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	26	1	54	2	Y	-0-
*03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	Y	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	15 F	RRCID ->	146159	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5342 - 5346
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:	64-C	RRCID ->	150094	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5242 - 5262
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-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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-
03	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	O	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
10		17 N	17	-0-	-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-	
03		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
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-
03	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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2335		N	NO RPT	-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WORDEN-DROUGHT		WELL #:	1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:	13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	35 1	70 2	N	-0-	-0-		

TRISTAR OIL & GAS				871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF.	N/A
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-		
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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
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		
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-		
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	29 1	199 2	N	-0-	-0-		

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.				130787								
VILLARREAL, AMANDO-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GARZA, A.		WELL #:		1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362
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	215	-0-	-17	-0-	13 1	202 2	Y	-0-	-0-		
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	16 1	224 2	Y	-0-	-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
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	5743	-0-	-1072	-0-	5728	2	15	9	Y	14				71
03	7223 X	5776	-0-	-1447	-0-	5767	2	9	9	Y	8	3	1		76

GARZA, A.		WELL #: 2-C		RRCID -> 100535		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978						
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	1644	-0-	-154	-0-	100	1	1544	2	Y	-0-				-0-
03	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	116	1	1603	2	Y	1	1	1		-0-

ALFONSO		WELL #: 1		RRCID -> 101258		COMPL. DATE 07/03/1982			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #: 5		RRCID -> 103582		COMPL. DATE 09/30/1982			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392						
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	1				1
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-	1	1		-0-

ALFONSO		WELL #: 4		RRCID -> 103583		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664						
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	2154	-0-	-427	-0-	131	1	2023	2	Y	-0-				-0-
03	2697 N	1997	-0-	-700	-0-	134	1	1862	2	Y	1				1

ALFONSO		WELL #: 6		RRCID -> 113615		COMPL. DATE 10/08/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051						
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	216	-0-	-45	-0-	13	1	203	2	Y	-0-				-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-				-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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-		52 1	719 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604
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	628	-0-	-155	-0-	38 1	590 2	Y	-0-			-0-
03	775 N	735	-0-	-40	-0-	49 1	686 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229
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
01	3100 N	3331	-0-	231	231	209 1	3122 2	Y	-0-	1 1		-0-
*02	3305 X	3074	-0-	-231	-0-	187 1	2887 2	Y	-0-			-0-
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	231 1	3201 2	Y	1	1 1		-0-

LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286
10	11098 X	4189	-0-	-6909	-0-	263 1	3925 2	Y	1	3 1		1
11	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	727 1	11125 2	Y	2			3
12	10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	634 1	9804 2	Y	3	3 1		3
01	9734 X	8816	-0-	-918	-0-	553 1	8262 2	Y	1	2 1		2
02	10382 X	9675	-0-	-707	-0-	589 1	9084 2	Y	2			4
03	11098 X	10052	-0-	-1046	-0-	674 1	9352 2	Y	24	15 1		13

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	380 1	5865 2	Y	2			2
						2 9						
*03	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	437 1	6067 2	Y	3	2	1	3
						3 9						

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694				
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	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	138 1	2125 2	Y	1			1
						1 9						
*03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	69 1	955 2	Y	1	1	1	1
						1 9						

ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258				
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	1275	-0-	-900	-0-	78 1	1197 2	Y	-0-			-0-
03	1984 X	891	-0-	-1093	-0-	60 1	830 2	Y	1			1
						1 9						

ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327				
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	680	-0-	-799	-0-	41 1	639 2	Y	-0-			-0-
03	1581 X	899	-0-	-682	-0-	60 1	839 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 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
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		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12 1	191 2	Y	-0-				-0-
*03		221 N	221	-0-	-0-	-0-	15 1	206 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		17	RRCID ->	127380	COMPL. DATE	05/06/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9171 - 9310
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
						1 9						
12	4402 X	4381	-0-	-21	-0-	266 1	4113 2	Y	2	2	1	1
						2 9						
01	4588 X	4026	-0-	-562	-0-	253 1	3772 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
02	4292 X	3863	-0-	-429	-0-	235 1	3627 2	Y	1			2
						1 9						
03	4588 X	3991	-0-	-597	-0-	268 1	3721 2	Y	2	2	1	2
						2 9						

GARZA, A.		WELL #:		5	RRCID ->	158171	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9320 - 9350
10	5363 X	2422	-0-	-2941	-0-	152 1	2269 2	Y	1	1	1	1
						1 9						
11	5190 X	2265	-0-	-2925	-0-	139 1	2125 2	Y	1			2
						1 9						
12	3472 X	2206	-0-	-1266	-0-	134 1	2070 2	Y	2	2	1	2
						2 9						
01	3472 X	2289	-0-	-1183	-0-	144 1	2144 2	Y	1	2	1	1
						1 9						
02	2755 X	1526	-0-	-1229	-0-	93 1	1432 2	Y	1			2
						1 9						
03	2418 X	1242	-0-	-1176	-0-	83 1	1156 2	Y	3	3	1	2
						3 9						

LEONARDO		WELL #:		12	RRCID ->	158464	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9340 - 9470
10	6479 X	5396	-0-	-1083	-0-	339 1	5056 2	Y	1	2	1	-0-
						1 9						
11	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	418 1	6403 2	Y	1			1
						1 9						
12	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	358 1	5538 2	Y	2	2	1	1
						2 9						
01	5642 X	5578	-0-	-64	-0-	350 1	5227 2	Y	1	2	1	-0-
						1 9						
02	6583 X	5178	-0-	-1405	-0-	315 1	4862 2	Y	1			1
						1 9						
03	7037 X	5648	-0-	-1389	-0-	379 1	5256 2	Y	12	8	1	5
						13 9						

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	13363 X	13363	-0-	-0-	-0-	813	1	12547	2	Y	3					3
*03	13649 X	13649	-0-	-0-	-0-	917	1	12724	2	Y	7	6	1			4

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

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

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

10	5549 X	5197	-0-	-352	-0-	326	1	4870	2	Y	1	1	1			6
11	5340 X	4963	-0-	-377	-0-	304	1	4658	2	Y	1					7
12	5518 X	5014	-0-	-504	-0-	304	1	4708	2	Y	2	2	1			7
01	5301 X	4994	-0-	-307	-0-	313	1	4679	2	Y	2	1	1			8
02	4959 X	4570	-0-	-389	-0-	278	1	4291	2	Y	1					9
03	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	326	1	4516	2	Y	2	2	1			9

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

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	959 N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	917	2	N	-0-					-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

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
12	4433 X	4394	-0-	-39	-0-	267	1	4126	2	Y	1	2	1			-0-
01	4433 X	4036	-0-	-397	-0-	253	1	3781	2	Y	2	1	1			1
02	4437 X	4105	-0-	-332	-0-	250	1	3853	2	Y	2					3
03	4743 X	3971	-0-	-772	-0-	267	1	3701	2	Y	3	3	1			3

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 31		RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	Y	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	Y	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	2	Y	-0-
02	580 N	573	-0-	-7	-0-	35	1	538	2	Y	-0-
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249		
10	558 N	387	-0-	-171	-0-	24	1	363	2	Y	-0-
11	390 N	304	-0-	-86	-0-	19	1	285	2	Y	-0-
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	20	1	309	2	Y	-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	Y	-0-
*02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	Y	-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081		
10	3906 X	3751	-0-	-155	-0-	235	1	3515	2	Y	4
11	3780 X	3665	-0-	-115	-0-	225	1	3439	2	Y	5
12	3906 X	3886	-0-	-20	-0-	236	1	3649	2	Y	2
01	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	262	1	3908	2	Y	1
*02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	237	1	3656	2	Y	2
*03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	280	1	3887	2	Y	2

LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242		
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	11	1	170	2	Y	-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	9	1	144	2	Y	-0-
12	279 N	62	-0-	-217	-0-	4	1	58	2	Y	-0-
01	186 N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	Y	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302		
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO		WELL #:		1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422	
M O	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	
10	2294 X	1782	-0-	-512	-0-	112	1	1670	2	Y	-0-	
11	2220 X	1148	-0-	-1072	-0-	70	1	1078	2	Y	-0-	
12	2294 X	1849	-0-	-445	-0-	112	1	1736	2	Y	1	1 1
01	2201 X	1055	-0-	-1146	-0-	66	1	989	2	Y	-0-	
02	2001 X	1235	-0-	-766	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-	
03	1860 X	1625	-0-	-235	-0-	109	1	1515	2	Y	1	1 1
						1	9					

ASCHE		WELL #:		33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192	
10	2883 N	2534	-0-	-349	-0-	159	1	2375	2	Y	-0-	
11	2790 N	2602	-0-	-188	-0-	160	1	2442	2	Y	-0-	
12	2852 N	2787	-0-	-65	-0-	169	1	2617	2	Y	1	1 1
01	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	168	1	2510	2	Y	-0-	
*02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	154	1	2377	2	Y	-0-	
03	2790 N	2653	-0-	-137	-0-	178	1	2474	2	Y	1	1 1
						1	9					

LEONARDO		WELL #:		14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273	
10	2604 X	1702	-0-	-902	-0-	107	1	1595	2	Y	-0-	
11	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	393	1	6008	2	Y	-0-	
12	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	355	1	5499	2	Y	1	1 1
01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	330	1	4930	2	Y	1	1 1
*02	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	322	1	4966	2	Y	1	1
*03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	374	1	5187	2	Y	2	2 1
						2	9					

ASCHE		WELL #:		35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334	
10	372 N	281	-0-	-91	-0-	18	1	263	2	Y	-0-	
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	13	1	192	2	Y	-0-	
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	Y	-0-	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-	
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-	
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-	

LEONARDO		WELL #:		15		RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218	
10	4650 X	3447	-0-	-1203	-0-	216	1	3231	2	Y	-0-	
11	4500 X	3238	-0-	-1262	-0-	199	1	3039	2	Y	-0-	
12	4650 X	3974	-0-	-676	-0-	241	1	3732	2	Y	1	1 1
01	4526 X	3602	-0-	-924	-0-	226	1	3375	2	Y	1	1 1
02	3219 X	2419	-0-	-800	-0-	147	1	2271	2	Y	1	1
*03	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	326	1	4521	2	Y	3	3 1
						3	9					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
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	
10		341 N	59	-0-	-282	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	Y	-0-		-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	Y	-0-		-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 2	Y	-0-		-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	Y	-0-		-0-
03		310 N	257	-0-	-53	-0-	17 1	240 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	27 1	404 2	Y	-0-		-0-
11		420 N	384	-0-	-36	-0-	24 1	360 2	Y	-0-		-0-
12		434 N	339	-0-	-95	-0-	21 1	318 2	Y	-0-		-0-
01		434 N	394	-0-	-40	-0-	25 1	369 2	Y	-0-		-0-
02		377 N	109	-0-	-268	-0-	7 1	102 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	167	-0-	-174	-0-	11 1	156 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	79 1	1180 2	Y	-0-		-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	76 1	1165 2	Y	1		1
							1 9					
12		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	79 1	1221 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	83 1	1245 2	Y	-0-		-0-
*02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	73 1	1126 2	Y	-0-		-0-
03		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	76 1	1058 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	257 1	3837 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	243 1	3718 2	Y	-0-		-0-
12		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	242 1	3740 2	Y	43	27 1	16
							47 9					
01		3968 X	3748	-0-	-220	-0-	235 1	3512 2	Y	1	11 1	6
							1 9					
02		3712 X	3245	-0-	-467	-0-	197 1	3047 2	Y	1		7
							1 9					
*03		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	267 1	3705 2	Y	2	6 1	3
							2 9					

GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511
10		2108 X	1737	-0-	-371	-0-	109 1	1628 2	Y	-0-	1 1	-0-
11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	151 1	2312 2	Y	-0-		-0-
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	159 1	2463 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
01		2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	149 1	2222 2	Y	-0-		-0-
02		2378 X	1820	-0-	-558	-0-	111 1	1709 2	Y	-0-		-0-
03		2635 X	2047	-0-	-588	-0-	138 1	1908 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116		
M	O	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
10		1643 N	1524	-0-	-119	-0-	96 1	1428 2	Y	-0-				-0-
11		1530 N	1458	-0-	-72	-0-	89 1	1369 2	Y	-0-				-0-
12		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	90 1	1392 2	Y	-0-				-0-
01		1519 N	1405	-0-	-114	-0-	88 1	1317 2	Y	-0-				-0-
02		1421 N	1296	-0-	-125	-0-	79 1	1217 2	Y	-0-				-0-
03		1488 N	1425	-0-	-63	-0-	96 1	1328 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442		
10		6014 X	5238	-0-	-776	-0-	329 1	4908 2	Y	1	1	1		3
							1 9							
11		5820 X	4995	-0-	-825	-0-	306 1	4688 2	Y	1				4
							1 9							
12		5704 X	5095	-0-	-609	-0-	309 1	4784 2	Y	2	2	1		4
							2 9							
01		5580 X	4971	-0-	-609	-0-	312 1	4658 2	Y	1	1	1		4
							1 9							
02		5104 X	4659	-0-	-445	-0-	283 1	4375 2	Y	1				5
							1 9							
03		5239 X	5014	-0-	-225	-0-	337 1	4675 2	Y	2	2	1		5
							2 9							

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152		
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		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	189 1	2913 2	Y	1				1
							1 9							
03		3286 X	3165	-0-	-121	-0-	213 1	2950 2	Y	2	2	1		1
							2 9							

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026		
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	536	-0-	-2219	-0-	32 1	497 2	Y	6				6
							7 9							
03		2945 X	334	-0-	-2611	-0-	22 1	311 2	Y	1	1	1		6
							1 9							

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060		
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	847	-0-	-139	-0-	52 1	795 2	Y	-0-				-0-
*03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	79 1	1099 2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505				
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	
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-
01	3224 X	1452	-0-	-1772	-0-	91	1	1361	2	Y	-0-		-0-
02	3016 X	1508	-0-	-1508	-0-	92	1	1416	2	Y	-0-		-0-
03	3038 X	2122	-0-	-916	-0-	143	1	1978	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530				
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
01	1085 X	1001	-0-	-84	-0-	63	1	938	2	Y	-0-	1 1	1
02	1015 X	736	-0-	-279	-0-	45	1	691	2	Y	-0-		1
03	992 X	897	-0-	-95	-0-	60	1	836	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451				
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-	18	1	276	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	434 N	259	-0-	-175	-0-	16	1	243	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	201	-0-	-147	-0-	12	1	189	2	Y	-0-		-0-
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097				
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-	100	1	1494	2	Y	-0-		-0-
02	1682 N	1338	-0-	-344	-0-	81	1	1257	2	Y	-0-		-0-
03	1860 N	1542	-0-	-318	-0-	104	1	1437	2	Y	1		1
						1	9						

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138				
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-	342	1	5102	2	Y	8	1 1	7
*02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	200	1	3089	2	Y	-0-		7
*03	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	295	1	4087	2	Y	1	1 1	7
						1	9						

GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304				
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	760	-0-	-139	-0-	46	1	714	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	742	-0-	-64	-0-	50	1	692	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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	915 N	915	-0-	-0-	-0-	56 1	859 2	Y	-0-		-0-
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	68 1	940 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670			
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	723 N	723	-0-	-0-	-0-	44 1	679 2	Y	-0-		-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	52 1	719 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232			
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	3603	-0-	-254	-0-	219 1	3383 2	Y	1		4
03	4123 X	3840	-0-	-283	-0-	258 1	3580 2	Y	2	3 1	3

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170			
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	476	-0-	-17	-0-	29 1	447 2	Y	-0-		-0-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	43 1	590 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181199	COMPL. DATE	01/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 9526			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
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-
							1	9							
01	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	244	1	3646	2	Y	-0-			-0-
02	3770	X	3664	-0-	-106	-0-	223	1	3440	2	Y	1			1
							1	9							
03	4030	X	3851	-0-	-179	-0-	259	1	3590	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							

LEONARDO		WELL #:		27	RRCID ->	181532	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	9052 - 9216			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-			-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	1240	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	384	-0-	-428	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	744 N	616	-0-	-128	-0-	41	1	574	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196								
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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510								
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
						1	9									
12	1116 X	1091	-0-	-25	-0-	66	1	1024	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
01	1178 X	831	-0-	-347	-0-	52	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*03	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	80	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		62	RRCID ->	186834	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9155 - 9205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 9404		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	99	1	1474	2	Y	1	1 1		-0-
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	91	1	1388	2	Y	1			1
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-	1 1		-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	104	1	1557	2	Y	1	1 1		-0-
*02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	Y	1			1
03	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	108	1	1502	2	Y	1	2 1		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9047 - 9212			
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196552	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9286			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168			
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	138	-0-	-65	-0-	138	2			N	-0-			-0-
03		155 X	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	69	1	1068	2	Y	-0-		-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

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	2589	-0-	-311	-0-	157	1	2431	2	Y	1		5
						1	9						
03	3007 X	2702	-0-	-305	-0-	182	1	2519	2	Y	1	2 1	4
						1	9						

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329			
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	
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	1271	-0-	-353	-0-	77 1	1194 2	Y	-0-		3
						73 1	1015 2	Y	1	1 1	3
						1 9					

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
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	47	-0-	-11	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-	
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-	

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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 #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9223 - 9315	
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
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	140	-0-	-34	-0-	9	1	131	2	Y	-0-		-0-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-		-0-

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673	
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	45	-0-	-13	-0-	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
*03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	20	1	275	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	5	1	72	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	5	1	75	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11780 X	7763	-0-	-4017	-0-	487	1	7274	2	N	2	3	1			8
11	10800 X	7897	-0-	-2903	-0-	484	1	7411	2	N	2					10
12	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	688	1	10653	2	N	4	5	1			9
01	11495 X	11495	-0-	-0-	-0-	721	1	10773	2	N	1	3	1			7
*02	10223 X	10223	-0-	-0-	-0-	622	1	9599	2	N	2					9
03	11346 X	11015	-0-	-331	-0-	740	1	10271	2	N	4	5	1			8

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021							
10	2945 X	2150	-0-	-795	-0-	135	1	2015	2	Y	-0-					-0-
11	2490 X	1995	-0-	-495	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-					-0-
12	2573 X	2154	-0-	-419	-0-	131	1	2022	2	Y	1	1	1			-0-
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	142	1	2119	2	Y	-0-					-0-
02	2030 X	1954	-0-	-76	-0-	119	1	1835	2	Y	-0-					-0-
03	2139 X	1992	-0-	-147	-0-	134	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796							
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	203 N	26	-0-	-177	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		433012		RRCID -> 164016		COMPL. DATE 07/22/1997			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288							
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #: 1														
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-					10
01	T. A.	884	-0-	884	2355	837	1	47	2	Y	-0-					10
02	T. A.	975	-0-	975	3330	933	1	42	2	Y	-0-					10
*03	4249 X	919	-0-	-3330	-0-	862	1	57	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N.		WELL #: 3		RRCID -> 165065		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446							
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
*03	1170 X	246	-0-	-924	-0-	231	1	15	2	Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A 1		RRCID -> 215139		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372							
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
03	2108 X	1050	-0-	-1058	-0-	985	1	65	2	N	-0-					22

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. //CONT.// 433012
 GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

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
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
03	2480 N	1634	-0-	-846	-0-	1532 1	102 2	N	-0-	47

OXY USA INC. 630591
 HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CHEVRON H GUTIEREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 9515

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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) 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
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	752	-0-	-2	-0-	46 1	706 2	Y	-0-	-0-
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	51 1	703 2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		28	RRCID ->	181694	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9636 - 9689
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		17	RRCID ->	182120	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9315 - 9669
10	589 N	584	-0-	-5	-0-		37 1	547 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-		35 1	542 2	Y	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-		38 1	585 2	Y	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-		40 1	594 2	Y	-0-		-0-
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-		37 1	571 2	Y	-0-		-0-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		44 1	609 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183856	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 9702
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 - 9386
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-		18 1	271 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	245	-0-	-55	-0-		15 1	230 2	Y	-0-		-0-
12	279 N	170	-0-	-109	-0-		10 1	160 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	117	-0-	-162	-0-		7 1	110 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	37	-0-	-195	-0-		2 1	35 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	40	-0-	-115	-0-		3 1	37 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 9540
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
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	565	-0-	-44	-0-		34 1	531 2	Y	-0-		-0-
03	651 N	622	-0-	-29	-0-		42 1	580 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1	9	143	2	Y	1					1
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	106	-0-	-39	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

LAUREL O M ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207275	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 10190	
M	O	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	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3286 X	2308	-0-	-978	-0-	145	1	2163	2	Y	-0-		-0-
11	3420 X	1862	-0-	-1558	-0-	114	1	1747	2	Y	1		1
12	3534 X	1736	-0-	-1798	-0-	105	1	1629	2	Y	2	2 1	1
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	232	1	3465	2	Y	1	1 1	1
02	3045 X	2329	-0-	-716	-0-	142	1	2186	2	Y	1		2
03	2294 X	2003	-0-	-291	-0-	135	1	1867	2	Y	1	1 1	2

LEONARDO		WELL #:		41	RRCID ->	208736	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9438 - 9591	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		33	RRCID ->	209117	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9654 - 9756	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	7	1	109	2	Y	-0-		-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210739	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 9509	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867	
10	2015 N	1444	-0-	-571	-0-	91	1	1353	2	Y	-0-		-0-
11	2100 N	1266	-0-	-834	-0-	78	1	1188	2	Y	-0-		-0-
12	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	66	1	1024	2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1048	-0-	-409	-0-	66	1	982	2	Y	-0-		-0-
02	1218 N	952	-0-	-266	-0-	58	1	894	2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	976	-0-	-109	-0-	66	1	910	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630				
M	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308				
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	32 1	482 2	Y	-0-		-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	30 1	466 2	Y	-0-		-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	613 2	Y	-0-		-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	38 1	574 2	Y	-0-		-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54 1	840 2	Y	-0-		-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	39 1	546 2	Y	-0-		-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214906		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	13 1	205 2	Y	-0-			-0-
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	228 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	80 1	1234 2	Y	-0-			-0-
*03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	72 1	994 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524				
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-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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							
O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221326	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF. 9145 - 12224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9301 - 9306
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	1563	-0-	-351	-0-	95	1	1467	2	N	1					1
						1	9									
03	1612 X	1429	-0-	-183	-0-	96	1	1331	2	N	2	1	1			2
						2	9									

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454								
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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LEONARDO		WELL #:		48	RRCID ->	242173	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9203 - 9254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
12		4991 X	4956	-0-	-35	-0-	297 1	4603 2	N	51	34 1 18
01		4991 X	4930	-0-	-61	-0-	309 1	4621 2	N	-0-	14 1 4
02		4669 X	4588	-0-	-81	-0-	279 1	4308 2	N	1	5
03		4960 X	4806	-0-	-154	-0-	321 1	4450 2	N	32	25 1 12
							35 9				

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243410	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF. 9250 - 11540
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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
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	689	-0-	-36	-0-	689 2		N	-0-	-0-
03		682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	104618	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9788 - 10401
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	392 1	5059 2	N	13			28
11	5970 X	5239	-0-	-731	-0-	14 9						
12	6169 X	3360	-0-	-2809	-0-	381 1	4858 2	N	-0-			28
01	6169 X	3063	-0-	-3106	-0-	38 1	3322 2	N	-0-			28
02	5481 X	3360	-0-	-2121	-0-	3063 2		N	-0-	28 7		-0-
03	5456 X	3064	-0-	-2392	-0-	3360 2		N	-0-			-0-
						3030 2	34 9	N	31			31

ASCHE		WELL #:		6	RRCID ->	107943	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9540 - 9552
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18 1	265 2	Y	1	1 1		-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1 9						
12	217 N	210	-0-	-7	-0-	12 1	178 2	Y	1			1
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	1 9						
						13 1	197 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	174 N	130	-0-	-44	-0-	11 1	169 2	Y	1	1 1		-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	1 9						
						8 1	121 2	Y	1			1
						1 9						
						12 1	170 2	Y	-0-	1 1		-0-

ASCHE		WELL #:		7	RRCID ->	112821	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	10509	PERF.	9339 - 10022
10	2852 X	2724	-0-	-128	-0-	171 1	2553 2	Y	-0-	2 1		-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	1 1		-0-
01	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	1 9						
*02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	213 1	3179 2	Y	-0-			-0-
03	2728 X	2645	-0-	-83	-0-	171 1	2638 2	Y	-0-			-0-
						178 1	2466 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787
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
01	2666 X	2013	-0-	-653	-0-	1 9						
*02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	126 1	1887 2	Y	-0-	1 1		-0-
						169 1	2606 2	Y	1			1
						1 9						
*03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	184 1	2557 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885
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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21 1	318 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	384	-0-	-19	-0-	26 1	358 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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										
LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01	1364 X	354	-0-	-1010	-0-	22	1	332	2	Y	-0-			-0-
02	1044 X	338	-0-	-706	-0-	21	1	317	2	Y	-0-			-0-
03	1116 X	353	-0-	-763	-0-	24	1	329	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		20	RRCID ->	130636	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9796 - 9856		
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	85	-0-	-2	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		8	RRCID ->	142622	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9586 - 10204		
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	4862	-0-	-387	-0-	296	1	4565	2	Y	1			10
03	5518 X	5189	-0-	-329	-0-	349	1	4838	2	Y	2	2 1		10

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1078	-0-	-82	-0-	66	1	1012	2	Y	-0-			5
*03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	109	1	1514	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214					
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	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	652	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	46	1	637	2	Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081					
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-
03	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					
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	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	Y	-0-			-0-
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	93	1	1294	2	Y	-0-			-0-
GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALFONSO		WELL #: 9		RRCID -> 168273		COMPL. DATE 05/18/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068					
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	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	81	1	1250	2	Y	-0-			-0-
*03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1365	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C			WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 9868	
M	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
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-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALFONSO			WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10002 - 10116	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	258	1	3853	2	Y	-0-	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	1
							1	9					
01	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	204	1	3044	2	Y	1	1
							1	9					
02	3857	X	2753	-0-	-1104	-0-	167	1	2585	2	Y	1	2
							1	9					
03	4123	X	2420	-0-	-1703	-0-	163	1	2256	2	Y	1	2
							1	9					1

ALFONSO			WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9902 - 10152	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO			WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
GARZA, A.			WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE			WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9533 - 10358					
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	1223	-0-	-24	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	101	1	1405	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 10138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	195 1	3014 2	Y	-0-			-0-
*03		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	192 1	2659 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179570	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9662 - 9712	
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	494	-0-	-144	-0-	30 1	464 2	Y	-0-			-0-
*03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	39 1	541 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179850	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9890	
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-
							1 9						
01		4464 X	3071	-0-	-1393	-0-	192 1	2871 2	Y	7			7
							8 9						
02		4176 X	2767	-0-	-1409	-0-	168 1	2599 2	Y	-0-			7
*03		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	182 1	2524 2	Y	1	1 1		7
							1 9						

LEONARDO		WELL #:		26	RRCID ->	181151	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010 - 10242	
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	488 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	28 1	435 2	Y	1			1
							1 9						
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	362	-0-	-73	-0-	22 1	340 2	Y	-0-			-0-
*03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	41 1	567 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		16	RRCID ->	181195	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9482 - 10197	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462			N	-0-			-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	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
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	1363	-0-	-232	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-	-0-
03	1612 N	675	-0-	-937	-0-	45	1	629	2	Y	1	1
						1	9					-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810					
10	3596 X	3315	-0-	-281	-0-	208	1	3106	2	Y	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	4
						1	9						
01	3596 X	2444	-0-	-1152	-0-	153	1	2290	2	Y	1	1	4
						1	9						
02	3364 X	3023	-0-	-341	-0-	184	1	2838	2	Y	1		5
						1	9						
03	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	213	1	2952	2	Y	2	2	5
						2	9						

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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				
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	281	-0-	-154	-0-	17	1	264	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	316	-0-	-118	-0-	21	1	295	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
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	1713	-0-	-636	-0-	104	1	1608	2	Y	1					1
03	2511 X	1937	-0-	-574	-0-	130	1	1805	2	Y	2	1	1			2

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

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	1094	-0-	-8	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

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	1	-0-	-463	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	Y	-0-					-0-
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1172	2	Y	1					1

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

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	2574	-0-	-732	-0-	157	1	2416	2	Y	1					2
03	3317 X	2588	-0-	-729	-0-	174	1	2412	2	Y	2	2	1			2

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2	Y	-0-
11	120 N	76	-0-	-44	-0-	5 1	71 2	Y	-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 2	Y	-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 2	Y	-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	4 1	62 2	Y	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186257		COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GARZA, A.		WELL #: 14		RRCID -> 186727		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187085		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10115 - 10151	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187301		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10394 - 12832	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187511		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187667		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401	
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	1	1	1	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	1			1
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-
*02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	50	1	771	2	Y	1			1
*03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	194	1	2697	2	Y	1	2	1	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 11623
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	155	1	2319	2	Y	1	1	1	-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	146	1	2233	2	Y	1			1
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	127	1	1972	2	Y	1	1	1	1
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	2	Y	1	2	1	-0-
*02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	105	1	1616	2	Y	1			1
*03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	114	1	1582	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11282
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
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-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	33 1	499 2	Y	1	1 1		-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	31 1	476 2	Y	1			1
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-
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	31 1	485 2	Y	1			1
*03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	38 1	531 2	Y	-0-	1 1		-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10194 - 10214
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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	533	-0-	-598	-0-	24 1	509 2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	45 1	991 2	N	2			2
						2 9						

JENNINGS RANCH D				WELL #:	8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105 - 10233
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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	1749	-0-	-49	-0-	79 1	1670 2	N	-0-			-0-
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	71 1	1542 2	N	-0-			-0-

ALFONSO				WELL #:	23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9540 - 10081
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	258	1	1643	2	N	-0-	-0-
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1296	-0-	-533	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
01	1891 N	8	-0-	-1883	-0-	8	2			N	-0-	-0-
02	1711 N	1228	-0-	-483	-0-	56	1	1172	2	N	-0-	-0-
03	1302 N	943	-0-	-359	-0-	41	1	902	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116 - 10372	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
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	9					
01	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	2	Y	-0-	-0-
*02	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	132	1	2043	2	Y	6	6
						7	9					
*03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	159	1	2207	2	Y	28	19
						31	9				1	15

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10026 - 10057	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS 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										

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	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
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	795	-0-	-46	-0-	48	1	747	2	Y	-0-			-0-										
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	59	1	820	2	Y	-0-			-0-										
-----													JENNINGS RANCH D			WELL #:		13	RRCID -> 193252		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9984 - 10201
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-										
-----													JENNINGS RANCH D			WELL #:		12	RRCID -> 195094		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907		PERF.10434 - 10571
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-										
03	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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886
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	106	-0-	-97	-0-	6 1	100 2	Y	-0-		-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	22 1	300 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	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
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9626 - 9778
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-	-0-
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	-0-	-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	83	1	1288	2	Y	-0-	-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	2	Y	-0-	-0-
02	493 N	251	-0-	-242	-0-	15	1	236	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	289	-0-	-238	-0-	19	1	269	2	Y	1	-0-
						1	9				1 1	

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746
10	T. A.	17141	-0-	17141	17141	1076	1	16063	2	Y	2	1 1
						2	9					
11	T. A.	15134	-0-	15134	32275	928	1	14203	2	Y	3	4
						3	9					
12	T. A.	11761	-0-	11761	44036	713	1	11041	2	Y	6	6 1
						7	9					
01	T. A.	9622	-0-	9622	53658	604	1	9015	2	Y	3	4 1
						3	9					
02	T. A.	10170	-0-	10170	63828	619	1	9547	2	Y	4	7
						4	9					
*03	74983 X	11155	-0-	-63828	-0-	749	1	10396	2	Y	9	9 1
						10	9					

LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	Y	1	1
						1	9					
12	496 N	380	-0-	-116	-0-	23	1	357	2	Y	-0-	1 1
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	Y	1	1 1
						1	9					-0-
*02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	547	2	Y	1	1
						1	9					
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	624	2	Y	1	2 1
						1	9					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 10396
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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 #: 53		RRCID -> 196590		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 72		RRCID -> 196924		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825			
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-
01	4433 X	3896	-0-	-537	-0-	244 1	3643 2	Y	8	1 1		7
02	4002 X	3412	-0-	-590	-0-	207 1	3203 2	Y	2			9
03	4154 X	2889	-0-	-1265	-0-	194 1	2686 2	Y	8	6 1		11

ASCHE			WELL #: 73		RRCID -> 197095		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810			
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-
01	3131 X	1904	-0-	-1227	-0-	119 1	1784 2	Y	1	1 1		-0-
02	2929 X	1533	-0-	-1396	-0-	93 1	1440 2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	1206	-0-	-1708	-0-	81 1	1124 2	Y	1	1 1		-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #: 40		RRCID -> 197282		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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 #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086					
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
10	6665 X	4802	-0-	-1863	-0-	301	1	4500	2	Y	1	2 1	3
11	6300 X	4602	-0-	-1698	-0-	282	1	4319	2	Y	1		4
12	6262 X	4051	-0-	-2211	-0-	246	1	3803	2	Y	2	2 1	4
01	5952 X	5110	-0-	-842	-0-	320	1	4781	2	Y	8	2 1	10
*02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	290	1	4469	2	Y	1		11
*03	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	351	1	4865	2	Y	2	2 1	11

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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					
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	341	-0-	-587	-0-	21	1	320	2	Y	-0-		-0-
03	992 X	436	-0-	-556	-0-	29	1	407	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201680		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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					
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	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	147	1	2276	2	Y	-0-		-0-
*03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	154	1	2139	2	Y	1		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031					
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		25	RRCID ->	202327	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10298 - 10512					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JENNINGS RANCH C			WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 10330					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	2263 X	1414	-0-	-849	-0-	89	1	1324	2	Y	1	1	1				-0-
11	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	80	1	1228	2	Y	1						1
12	1364 N	1318	-0-	-46	-0-	80	1	1237	2	Y	1	1	1				1
01	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	79	1	1180	2	Y	1	2	1				-0-
*02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	1						1
03	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	87	1	1206	2	Y	-0-	1	1				-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10015 - 10039		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-			-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 9777		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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	698 N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	-0-			-0-
*03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1994	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		27	RRCID ->	206073	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9466 - 9656		
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	765	-0-	-18	-0-	47	1	718	2	Y	-0-			-0-
03	837 N	830	-0-	-7	-0-	56	1	774	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		29	RRCID ->	206084	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10020 - 10128		
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	879	-0-	-1412	-0-	53	1	825	2	Y	1			3
03	1798 X	880	-0-	-918	-0-	59	1	819	2	Y	2	2 1		3

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	331 1	4949 2	Y	1	1 1		3
11	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	347 1	5315 2	Y	1			4
12	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	378 1	5852 2	Y	2	2 1		4
01	5704 X	5612	-0-	-92	-0-	352 1	5251 2	Y	8	2 1		10
02	5481 X	5083	-0-	-398	-0-	309 1	4773 2	Y	1			11
03	6231 X	5342	-0-	-889	-0-	359 1	4981 2	Y	2	2 1		11

ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	80 1	1192 2	Y	-0-			-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	105 1	1608 2	Y	-0-			-0-
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	100 1	1546 2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	67 1	998 2	Y	-0-			-0-
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	92 1	1415 2	Y	-0-			-0-
*03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	119 1	1655 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	20 1	305 2	Y	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19 1	291 2	Y	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 2	Y	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	22 1	326 2	Y	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	Y	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22 1	304 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		7	RRCID ->	209133	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9416 - 10049
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17 1	108 2	N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44	-0-	7 1	189 2	N	-0-			-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	203 N	95	-0-	-108	-0-	4 1	91 2	N	-0-			-0-
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N	2			2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	204 1	3144 2	Y	1		2
*03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	194 1	2692 2	Y	2	2 1	2

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
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	493	-0-	-29	-0-	30 1	463 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	555	-0-	-3	-0-	37 1	518 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992			
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	1918	-0-	-431	-0-	87 1	1831 2	N	-0-		-0-
03	2480 X	2136	-0-	-344	-0-	93 1	2033 2	N	9		9

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126			
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	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	61 1	941 2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	72 1	995 2	Y	1	1 1	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	3676	-0-	576	2027	231 1	3444 2	Y	1	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	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	84 1	1301 2	Y	-0-				2
*03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	49 1	681 2	Y	1	2	1		1

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9184	- 9836	
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	445	-0-	-1933	-0-	27 1	418 2	Y	-0-				-0-
03	1984 X	530	-0-	-1454	-0-	36 1	493 2	Y	1	1	1		-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9174	- 10201	
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	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	75 1	1157 2	Y	-0-				-0-
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	88 1	1219 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.10246	- 12178	
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	1154	-0-	-209	-0-	70 1	1084 2	Y	-0-				-0-
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	83 1	1151 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10233	- 12177	
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	3168	-0-	-544	-0-	193 1	2974 2	Y	1				4
03	3751 X	2902	-0-	-849	-0-	195 1	2706 2	Y	1	2	1		3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64	1	950	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	911	-0-	-199	-0-	56	1	855	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	928	-0-	-157	-0-	56	1	872	2	Y	-0-			-0-
01	1023 N	839	-0-	-184	-0-	53	1	786	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	800	-0-	-70	-0-	49	1	751	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	859	-0-	-71	-0-	58	1	801	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 10098 - 10229

10	558 N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	2	Y	-0-			-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-			-0-
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	492	-0-	-30	-0-	30	1	462	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	489	-0-	-69	-0-	33	1	456	2	Y	-0-			-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	310	1	1977	2	N	-0-			-0-
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	68	1	1880	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	794	-0-	-1438	-0-	794	2			N	-0-			-0-
01	2294 N	1927	-0-	-367	-0-	81	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1885 N	1428	-0-	-457	-0-	65	1	1363	2	N	-0-			-0-
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	74	1	1619	2	N	5			5
						6	9							

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1161	-0-	-69	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-		-0-
12	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	71	1	1106	2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	74	1	1106	2	Y	-0-		-0-
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	78	1	1085	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000	
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	219	-0-	-13	-0-	13	1	206	2	Y	-0-		-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	232	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969	
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
12	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	771	1	11932	2	Y	2	2 1	2
01	6107 X	5600	-0-	-507	-0-	351	1	5240	2	Y	8	1 1	9
02	5713 X	2122	-0-	-3591	-0-	129	1	1993	2	Y	-0-		9
03	6107 X	3847	-0-	-2260	-0-	259	1	3588	2	Y	-0-	1 1	8

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 9472		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C			WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
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	4054	-0-	-354	-0-	247	1	3807	2	Y	-0-			10
03	4588 X	4104	-0-	-484	-0-	276	1	3826	2	Y	2	2	1	8
						2	9							

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		61	RRCID ->	216775	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	12630	PERF.	9958 - 10956	
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217117	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 10045	
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	838	-0-	-3	-0-	51	1	787	2	Y	-0-	7	
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	64	1	881	2	Y	-0-	7	

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	217124	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10070 - 10094	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217125	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10055 - 10100	
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	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	99	1	1526	2	Y	-0-	-0-	
03	1674 N	1268	-0-	-406	-0-	85	1	1182	2	Y	1	1 1	
						1	9						

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	217483	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9474 - 11658	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 10		RRCID -> 218317		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9511 - 9827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. GARZA			WELL #: 19		RRCID -> 218452		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8960 - 9914	
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	63	1	969	2	Y	-0-
12	1271	N	935	-0-	-336	-0-	57	1	878	2	Y	-0-
01	1271	N	784	-0-	-487	-0-	49	1	735	2	Y	-0-
*02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	2	Y	-0-
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	129	1	1789	2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 12		RRCID -> 218488		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 9322 - 9494	
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-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
10	5611 X	2319	-0-	-3292	-0-	145 1	2172 2	Y	2	4 1		-0-	
11	5430 X	1223	-0-	-4207	-0-	75 1	1146 2	Y	2			2	
12	5611 X	1462	-0-	-4149	-0-	89 1	1370 2	Y	3	5 1		-0-	
01	2325 X	554	-0-	-1771	-0-	35 1	518 2	Y	1	1 1		-0-	
02	2175 X	814	-0-	-1361	-0-	49 1	764 2	Y	1			1	
03	2325 X	668	-0-	-1657	-0-	45 1	621 2	Y	2	2 1		1	

GARZA, A.				WELL #:	21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838
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	3387	-0-	-615	-0-	206 1	3180 2	Y	1			7	
03	4278 X	2660	-0-	-1618	-0-	179 1	2479 2	Y	2	5 1		4	

GARZA, A.				WELL #:	24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750
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	407	-0-	-57	-0-	25 1	382 2	Y	-0-			-0-	
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	43 1	599 2	Y	-0-			-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078
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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			-0-	
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		Y	-0-			-0-	

GARZA, A.				WELL #:	25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188								
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
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	1003	-0-	-12	-0-	70	1	1049	2	Y	-0-	11	1			-0-
*03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
						76	1	1050	2	Y	-0-					-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223779		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARZA, AMANDO TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 225662		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369								
10	14260 X	13866	-0-	-394	-0-	870	1	12994	2	N	2	3	1			1
11	13530 X	12523	-0-	-1007	-0-	768	1	11753	2	N	2					3
12	13640 X	11613	-0-	-2027	-0-	705	1	10904	2	N	4	5	1			2
01	13857 X	11985	-0-	-1872	-0-	752	1	11231	2	N	2	3	1			1
02	12963 X	11468	-0-	-1495	-0-	698	1	10767	2	N	3					4
03	13857 X	10589	-0-	-3268	-0-	712	1	9870	2	N	6	6	1			4
JENNINGS RANCH D		WELL #: 27		RRCID -> 227242		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9271 - 11294		
M	O	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF. 9277 - 9344		
10	12493 X	11020	-0-	-1473	-0-	692	1	10326	2	N	2	2 1	6
						2	9						
11	12090 X	10846	-0-	-1244	-0-	665	1	10179	2	N	2		8
						2	9						
12	12493 X	10733	-0-	-1760	-0-	651	1	10078	2	N	4	4 1	8
						4	9						
01	12307 X	10907	-0-	-1400	-0-	684	1	10222	2	N	1	3 1	6
						1	9						
02	10498 X	9484	-0-	-1014	-0-	577	1	8905	2	N	2		8
						2	9						
03	11222 X	9312	-0-	-1910	-0-	626	1	8680	2	N	5	5 1	8
						6	9						

JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230955	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF. 11225 - 11233		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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		
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	881	-0-	-279	-0-	54	1	827	2	Y	-0-	-0-	
03	1054 N	931	-0-	-123	-0-	63	1	868	2	Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF. 9550 - 9699		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007			TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796				
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-
03	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				
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	2221	-0-	-331	-0-	135	1	2086	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	2351	-0-	-284	-0-	158	1	2192	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

LEONARDO			WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778				
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	275	-0-	-73	-0-	17	1	257	2	Y	1			1
						1	9							
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-	1	1	-0-

ALFONSO			WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 9881	
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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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	
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-	-0-
02		6090 X	481	-0-	-5609	-0-	481	2			Y	-0-	-0-
03		6510 X	1421	-0-	-5089	-0-	1421	2			Y	-0-	-0-

LEONARDO			WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9764 - 9794	
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1	-0-
							1	9				1	1
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

ASCHE			WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF. 9933 - 12511	
10		12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	773	1	11539	2	N	2	4
							2	9				2	1
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	5
							3	9				4	1
01		12307 X	8071	-0-	-4236	-0-	506	1	7564	2	N	1	4
							1	9				2	1
02		11658 X	10122	-0-	-1536	-0-	616	1	9503	2	N	3	7
							3	9					
*03		12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	850	1	11794	2	N	6	7
							7	9				6	1

ASCHE			WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9850 - 9874	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEONARDO			WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF. 9681 - 10195	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10843 - 11000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	512	-0-	-561	-0-		31	1	481	2	N	-0-			-0-
03	1147 X	581	-0-	-566	-0-		39	1	541	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							

ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9804 - 10106			
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	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		99	1	1531	2	N	-0-			-0-
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-		101	1	1403	2	N	1			1
							1	9							

LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10109 - 10150			
10	3999 X	3840	-0-	-159	-0-		241	1	3598	2	N	1	1	1	5
							1	9							
11	3870 X	3510	-0-	-360	-0-		215	1	3294	2	N	1			6
							1	9							
12	4247 X	3398	-0-	-849	-0-		206	1	3191	2	N	1	1	1	6
							1	9							
01	4247 X	3073	-0-	-1174	-0-		193	1	2879	2	N	1	1	1	6
							1	9							
02	3973 X	3028	-0-	-945	-0-		184	1	2843	2	N	1			7
							1	9							
03	3844 X	3308	-0-	-536	-0-		222	1	3084	2	N	2	2	1	7
							2	9							

ASCHE		WELL #:		119	RRCID ->	242347	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9798 - 10840			
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-
							1	9							
01	7533 X	5010	-0-	-2523	-0-		314	1	4696	2	N	-0-			-0-
02	5626 X	4249	-0-	-1377	-0-		259	1	3990	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4573	-0-	-914	-0-		307	1	4265	2	N	1			1
							1	9							

FLORES, L. G.		WELL #:		64	RRCID ->	242584	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10478 - 11198			
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-
							1	9							
01	3937 X	2993	-0-	-944	-0-		188	1	2805	2	N	-0-			-0-
*02	3567 X	2907	-0-	-660	-0-		177	1	2730	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3021	-0-	-420	-0-		203	1	2817	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

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

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

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	503	-0-	-164	-0-	31	1	472	2	N	-0-					-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

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	2068	-0-	-281	-0-	126	1	1941	2	N	1					1
						1	9									
03	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	164	1	2271	2	N	2	2	1			1
						2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379		
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
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	32	-0-	-26	-0-	2 1	30 2	N	-0-	-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249176		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
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	-0-	-0-
*02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		Y	-0-	-0-
03	2573 N	2407	-0-	-166	-0-	2407 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249331		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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 #: 39		RRCID -> 252191		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254138		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254148		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

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

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

10	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	2	Y	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	Y	-0-	-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	2	Y	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

10	2108 N	803	-0-	-1305	-0-	23	1	780	2	Y	-0-	18
11	2160 N	1064	-0-	-1096	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-	18
12	1891 N	919	-0-	-972	-0-	27	1	892	2	Y	-0-	18
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	Y	-0-	18
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	Y	-0-	18
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	29	1	972	2	Y	-0-	18

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 10048

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

10	403 X	393	-0-	-10	-0-	41 1	350 2	N	2			6
						2 9						
11	420 X	379	-0-	-41	-0-	41 1	337 2	N	1			7
						1 9						
12	434 X	368	-0-	-66	-0-	13 1	352 2	N	3	8 1		2
						3 9						
01	434 X	412	-0-	-22	-0-	56 1	354 2	N	2			4
						2 9						
*02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	419 2	1 9	N	1			5
*03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	34 1	382 2	N	1			6
						1 9						

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

10	651 X	449	-0-	-202	-0-	46 1	401 2	N	2			6
						2 9						
11	690 X	464	-0-	-226	-0-	50 1	413 2	N	1			7
						1 9						
12	713 X	377	-0-	-336	-0-	14 1	360 2	N	3	8 1		2
						3 9						
01	713 X	396	-0-	-317	-0-	54 1	340 2	N	2			4
						2 9						
*02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	520 2	1 9	N	1			5
*03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	45 1	512 2	N	2			7
						2 9						

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

10	1395 X	1169	-0-	-226	-0-	121 1	1041 2	N	6			12
						7 9						
11	1440 X	1430	-0-	-10	-0-	155 1	1272 2	N	3			15
						3 9						
12	1488 X	1475	-0-	-13	-0-	52 1	1362 2	N	55	63 1	1 6	6
						61 9						
01	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	257 1	1629 2	N	7			13
						8 9						
*02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1423 2	3 9	N	3			16
03	1488 X	1436	-0-	-52	-0-	116 1	1316 2	N	4			20
						4 9						

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	1 6	22
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	443	1	3624	3	N	24				46
02	3480 X	3111	-0-	-369	-0-	308	1	2802	3	N	1				47
*03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	321	1	3387	3	N	14				61

CHESS (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

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-
03	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

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-		-0-				Y	-0-				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

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-		-0-	4642	2	67	9	Y	61	196	1	73
03	5115 #	4514	-0-	-601		-0-	4461	2	53	9	Y	48			121

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

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				65

CHIHUAHUA (8000)				17703 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179											
CNG PRODUCING				WELL #: 1	RRCID -> 103584	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 8035	- 8112						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81
03	0 N	NO RPT	-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						
10	6355 X	5006	-0-	-1349	-0-	450 1	4499 2	N	52	22 8					210
11	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	450 1	4710 2	N	36	188 1	15 8				43
12	6603 X	5784	-0-	-819	-0-	450 1	5301 2	N	30	3 8					70
01	6634 X	5479	-0-	-1155	-0-	450 1	4974 2	N	50						120
02	5597 X	4860	-0-	-737	-0-	450 1	4364 2	N	42						162
03	5797 X	4843	-0-	-954	-0-	450 1	4338 2	N	50	189 1					23

AMES ET AL GU				WELL #: 2	RRCID -> 222562	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10808	- 10982						
10	8618 X	6918	-0-	-1700	-0-	540 1	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-	540 1	7880 2	N	13	13 8					165
01	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	540 1	8383 2	N	18						183
02	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	540 1	7740 2	N	10						193
03	8711 X	8389	-0-	-322	-0-	540 1	7841 2	N	7						200

LEFNER, ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 227188	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10863	- 11004						
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			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-			N	8						118
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-			N	7						125
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	5						130

LEFNER ET AL GU				WELL #: 2	RRCID -> 230701	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10778	- 11030						
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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						22

CHILE VIEJA (FRIO)												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC												
//CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY												
//CONT.// 828321												
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	22103 X	16948	-0-	-5155	-0-	360	1	16235	2	N	321	383 1
						353	9					118
11	21390 X	17109	-0-	-4281	-0-	360	1	16365	2	N	349	400 1
						384	9					67
12	22103 X	19317	-0-	-2786	-0-	360	1	18450	2	N	461	385 1
						507	9					143
01	20894 X	20894	-0-	-0-	-0-	360	1	19994	2	N	491	589 1
						540	9					45
02	20589 X	20589	-0-	-0-	-0-	360	1	19768	2	N	419	389 1
						461	9					75
*03	20578 X	20578	-0-	-0-	-0-	360	1	19771	2	N	406	389 1
						447	9					92

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC												
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6956	6956	-0-	-0-	108	690	1	6058	2	N	189	189 1
						208	9					107 8
11	7709	7709	-0-	-0-	108	690	1	6895	2	N	113	17 8
						124	9					188
12	7408 X	7408	-0-	-0-	108	690	1	6600	2	N	107	190 1
						118	9					10 8
01	7064	7064	-0-	-0-	108	690	1	6266	2	N	98	
						108	9					193
02	6908	6908	-0-	-0-	108	690	1	6117	2	N	92	187 1
						101	9					98
*03	7082	7082	-0-	-0-	108	690	1	6304	2	N	80	
						88	9					178

CHILE VIEJA (PALOUSEK)												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC												
PALOUSEK WELL #: 1C RRCID -> 248095 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8590 - 8598												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-	12
03	868 X	741	-0-	-127	-0-	4	1	737	3	Y	-0-	11

BRISCOE CHUPADERA RANCH												
WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	16678 X	3027	-0-	-13651	-0-	3027	3			N	-0-	-0-

CINCO COMPADRES (LOBO)		18210 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861														
SCHWARTZ, HARRY D. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	115108	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	8088	PERF. 7728 - 7738						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	145155	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6852 - 7188						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	146682	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7103 - 7120						
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
*03	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						
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
*03	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						
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-
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A		WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170						
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
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	36	1	221	2	Y	1					2
03	434 N	95	-0-	-339	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237										COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4186	-	5470	
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	
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-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3										RRCID -> 144991	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 5430	-	5505
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	
							10	9							
02	1131	N	1100	-0-	-31	-0-	154	1	940	2	Y	5		14	
							6	9							
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	170	1	1220	2	Y	1		15	
							1	9							

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U										RRCID -> 145520	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5674	-	6268
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5										RRCID -> 145761	COMPL. DATE 06/10/1993	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 5434	-	5476
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ELIZONDO WELL #: 1										RRCID -> 146273	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6146	-	6156
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	
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-		5	

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M		
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					
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	28	1	205	2	Y	-0-	29

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112												
10	713 N	706	-0-	-7	-0-	86	1	618	2	Y	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	5	12
						6	9					
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	111	1	683	2	Y	6	18
						7	9					
02	667 N	657	-0-	-10	-0-	92	1	562	2	Y	3	21
						3	9					
*03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	Y	-0-	21

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478												
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
*03	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530												
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-
03	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	232	1	1019	2	N	-0-	-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070												
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-
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	134	1	588	2	N	-0-	-0-

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	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	
10	14B2 EXT	245	-0-	245	9572	30 1	215 2	Y	-0-			1	
11	9752 X	180	-0-	-9572	-0-	24 1	156 2	Y	-0-			1	
12	14B2 EXT	184	-0-	184	184	24 1	159 2	Y	1			2	
01	14B2 EXT	208	-0-	208	392	1 9							
02	14B2 EXT	210	-0-	210	602	29 1	177 2	Y	2			4	
						2 9							
						29 1	180 2	Y	1			5	
						1 9							
*03	861 N	259	-0-	-602	-0-	32 1	227 2	Y	-0-			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	
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	
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	370 1	2652 2	Y	-0-			-0-	
11	3000 N	3161	-0-	161	161	418 1	2743 2	Y	-0-			-0-	
12	3100 N	3194	-0-	94	255	414 1	2780 2	Y	-0-			-0-	
01	3100 N	2866	-0-	-234	21	399 1	2445 2	Y	20			20	
						22 9							
02	2850 X	2829	-0-	-21	-0-	396 1	2419 2	Y	13			33	
						14 9							
*03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	387 1	2782 2	Y	-0-			33	

ELIZONDO				WELL #:	3	RRCID -> 169023	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	6638 - 7200
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. B				WELL #:	2	RRCID -> 169409	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6817 - 7112
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIRREZ, J. M. "C"				WELL #:	3	RRCID -> 171055	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	6936 - 7215
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (4700)		18212 903		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 157408		COMPL. DATE 12/04/1995		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 4580 - 4616	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT	-0-
03	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	
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
10	2143 N	2143	-0-	-0-		217	1	1926	2	Y	-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0-		188	1	1731	2	Y	-0-
12	887 N	887	-0-	-0-		94	1	793	2	Y	-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-		155	1	1338	2	Y	-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-		239	1	2175	2	Y	-0-
*03	3100 N	3410	-0-	310		310	1	3076	2	Y	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073452		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8914 - 9180	
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		
10	7068 X	4391	-0-	-2677		444	1	3947	2	Y	-0-		
11	7949 X	7949	-0-	-0-		780	1	7169	2	Y	-0-		
12	7959 X	7959	-0-	-0-		842	1	7117	2	Y	-0-		
01	7935 X	7935	-0-	-0-		825	1	7110	2	Y	-0-		
02	7318 X	7318	-0-	-0-		726	1	6592	2	Y	-0-		
*03	7605 X	7605	-0-	-0-		745	1	6860	2	Y	-0-		

MARTINEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 121431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9020 - 9225	
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		
10	3578 X	3578	-0-	-0-		362	1	3216	2	Y	-0-		
11	4484 X	4484	-0-	-0-		440	1	4044	2	Y	-0-		
12	4418 X	4418	-0-	-0-		467	1	3951	2	Y	-0-		
01	4809 X	4809	-0-	-0-		500	1	4309	2	Y	-0-		
02	4574 X	4574	-0-	-0-		454	1	4120	2	Y	-0-		
*03	4339 X	4339	-0-	-0-		425	1	3914	2	Y	-0-		

CUELLAR TRUST GU		WELL #: 2		RRCID -> 122180		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640 - 8705	
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
10	4243 X	4243	-0-	-0-		573	1	3670	2	N	-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-		513	1	3166	2	N	-0-
12	4250 X	4250	-0-	-0-		574	1	3676	2	N	-0-
01	4050 X	4050	-0-	-0-		574	1	3476	2	N	-0-
02	3742 X	3742	-0-	-0-		534	1	3208	2	N	-0-
*03	3781 X	3781	-0-	-0-		560	1	3221	2	N	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 3		RRCID -> 122571		COMPL. DATE 11/04/1986		TOTAL DEPTH 10543		PERF. 9248 - 9518	
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
10	155 N	150	-0-	-5		15	1	135	2	N	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-		18	1	161	2	N	-0-
12	167 N	167	-0-	-0-		18	1	149	2	N	-0-
01	155 N	154	-0-	-1		16	1	138	2	N	-0-
02	174 N	123	-0-	-51		12	1	111	2	N	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-		16	1	148	2	N	-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	PERF. 9497 - 9501					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987										TOTAL DEPTH	PERF. 9875 - 10010					
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-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF. 8801 - 9548					
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	183	1	1622	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1746	-0-	-174	-0-	171	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	176	1	1489	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	182	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	173	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	172	1	1581	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987										TOTAL DEPTH	PERF. 8990 - 9283					
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	63	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	66	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	70	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	65	1	591	2	Y	-0-					-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987										TOTAL DEPTH	PERF. 9108 - 9232					
10	4557 X	3726	-0-	-831	-0-	377	1	3349	2	Y	-0-					-0-
11	4410 X	4258	-0-	-152	-0-	418	1	3840	2	Y	-0-					-0-
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	458	1	3873	2	Y	-0-					-0-
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	424	1	3654	2	Y	-0-					-0-
02	4118 X	4011	-0-	-107	-0-	398	1	3613	2	Y	-0-					-0-
*03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	487	1	4487	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988										TOTAL DEPTH	PERF. 9479 - 9798					
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	90	1	798	2	N	-0-					-0-
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	111	1	1016	2	N	-0-					-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	125	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	117	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1102 N	1055	-0-	-47	-0-	105	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	114	1	1047	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH	PERF. 9292 - 9608					
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	93	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	2	Y	-0-					-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	77	1	709	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	32	1	294	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253														
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-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145														
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-
03	992 N	778	-0-	-214	-0-	76	1	702	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544														
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-
*03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	107	1	983	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469														
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-
03	899 N	890	-0-	-9	-0-	87	1	803	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352														
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-
*03	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	412	1	3800	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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	
03	5828 X	5585	-0-	-243	-0-	595	1	4990	2	Y	-0-			21	

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996												TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114 - 7222
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	
03	3348 X	3005	-0-	-343	-0-	445	1	2560	2	Y	-0-			44	

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9084 - 9142
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-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997												TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8879 - 8898
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	
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	245	1	1407	2	Y	-0-			1	

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005												TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892 - 9246
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	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-	
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-			-0-	

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005												TOTAL DEPTH	10054	PERF.	8660 - 9034
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	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-			-0-	
03	2666 N	2199	-0-	-467	-0-	2199	3			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. (I)	MONTHLY	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
10		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	256 1	1187 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3			N	-0-			-0-
01		1457 N	966	-0-	-491	-0-	966 3			N	-0-			-0-
*02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			N	-0-			-0-
03		1333 N	1190	-0-	-143	-0-	1190 3			N	-0-			-0-

CANTERA OPERATING, LLC				129692										
SAN FERNANDO		WELL #:		1	RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268				
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-			-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			N	-0-			-0-
12		1302 N	814	-0-	-488	-0-	814 2			N	-0-			-0-
01		1395 N	590	-0-	-805	-0-	590 2			N	-0-			-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-			-0-
03		806 N	701	-0-	-105	-0-	701 2			N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		3	RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982				
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2			N	-0-			-0-
11		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2			N	-0-			-0-
12		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2			N	-0-			-0-
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2			N	-0-			-0-
02		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2			N	-0-			-0-
*03		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2			N	-0-			-0-

LOZANO		WELL #:		1	RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554				
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1671 2	1 9		N	1	1 8		-0-
11		1590 N	1341	-0-	-249	-0-	1341 2			N	-0-			-0-
12		1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375 2			N	-0-			-0-
01		1674 N	1426	-0-	-248	-0-	1426 2			N	-0-			-0-
02		1305 N	1054	-0-	-251	-0-	1054 2			N	-0-			-0-
03		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242 2			N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		2	RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128				
10		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	136 1	1775 3		N	-0-			-0-
11		1860 N	1557	-0-	-303	-0-	101 1	1456 3		N	-0-			-0-
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	137 1	1774 3		N	-0-			-0-
01		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	157 1	1770 3		N	-0-			-0-
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	138 1	1544 3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	141 1	1678 3		N	-0-			-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)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
							1		9				
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-
03	5239 X	5186	-0-	-53	-0-	403	1	4783	3	N	-0-		-0-

 SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

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-
*03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-		-0-

 ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

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-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-

 ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

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-
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	N	-0-		-0-

 SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

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
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-		35

 ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

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-
*03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	200	1	2371	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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-
*03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

 SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

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-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

 ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

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-
*03	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	202	1	2394	3	N	-0-					-0-

 SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

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
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					45

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

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	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
*03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			Y	-0-					-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	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
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		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			-0-
*03		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8008 - 8228	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8613 - 9266	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 - 9925	
10	8091 X	7981	-0-	-110	-0-	-0-	7981 2		Y	-0-			-0-
11	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	-0-	7864 2		Y	-0-			-0-
12	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	-0-	8872 2		Y	-0-			-0-
01	8091 X	8020	-0-	-71	-0-	-0-	8020 2		Y	-0-			-0-
*02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	-0-	7632 2		Y	-0-			-0-
03	8091 X	7161	-0-	-930	-0-	-0-	7161 2		Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147	
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
11	120 N	10	-0-	-110	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			-0-
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	67	-0-	-274	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 5		RRCID -> 113612		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208				
M O	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
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	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	300 1	5337 2	N	-0-			-0-
						843 3						
03	6262 X	6228	-0-	-34	-0-	273 1	5123 2	N	-0-			-0-
						832 3						

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 115088		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044				
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	5617	-0-	-212	-0-	261 1	4627 2	N	-0-			-0-
						729 3						
03	6262 X	5859	-0-	-403	-0-	256 1	4818 2	N	-0-			-0-
						785 3						

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 7		RRCID -> 115311		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736				
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	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	76 1	1353 2	N	-0-			-0-
						213 3						
*03	3100 N	3814	-0-	714	714	167 1	3136 2	N	-0-			-0-
						511 3						

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 117430		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998				
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-			-0-
						12 3						
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	8 1	108 2	N	-0-			-0-
						14 3						

TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924				
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	5	-0-	-1938	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*03	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830				
M	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
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	N	-0-	742	2	-0-
						131	3					
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	738	2	-0-
						116	3					
*03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-	1391	2	-0-
						228	3					

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985				
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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	Y	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046				
10	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-	3359	2	-0-
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	207	1	N	-0-	4131	2	-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-	3586	2	-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-	3008	2	-0-
02	2871 X	2767	-0-	-104	-0-	54	1	N	-0-	2557	2	-0-
						156	3					
*03	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-	2686	2	-0-
						437	3					

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205				
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	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2	N	-0-			-0-
*03	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2		N	-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	174	1	2644	2	-0-
						477	3			
*02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	140	1	2494	2	-0-
						392	3			
*03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	133	1	2526	2	-0-
						412	3			

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 14		RRCID -> 131016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398		
10	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2		N	-0-
11	300 N	171	-0-	-129	-0-	171	2		N	-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	-0-
						93	3			
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	-0-
						78	3			
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	-0-
						80	3			

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120		
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-
11	780 N	361	-0-	-419	-0-	361	2		Y	-0-
12	837 N	403	-0-	-434	-0-	403	2		Y	-0-
01	713 N	457	-0-	-256	-0-	457	2		Y	-0-
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		Y	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472		
10	8742 X	8576	-0-	-166	-0-	8576	2		N	-0-
11	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2		N	-0-
12	8990 X	8436	-0-	-554	-0-	8436	2		N	-0-
01	8990 X	7224	-0-	-1766	-0-	7224	2		N	-0-
02	8410 X	7253	-0-	-1157	-0-	7253	2		N	-0-
*03	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	806	1	8411	2	-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146		
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		Y	-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		Y	-0-
*02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, G.		WELL #:		5	RRCID ->	142897	COMPL. DATE	10/17/1992	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9506 - 10754	
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
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2	N	-0-		-0-
11		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2	N	-0-		-0-
12		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	3385	-0-	285	285	3385	2	N	-0-		-0-
*02		2900 N	3268	-0-	368	653	3268	2	N	-0-		-0-
*03		3100 N	3784	-0-	684	1337	331	1	N	-0-	3453 2	-0-

RANGEL, B. M.		WELL #:		4	RRCID ->	142904	COMPL. DATE	10/29/1992	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9496 - 10038	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGEL, B M		WELL #:		5	RRCID ->	143268	COMPL. DATE	11/21/1992	TOTAL DEPTH	11178	PERF.10806 - 11014	
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2		N	-0-		-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-		-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		N	-0-		-0-
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-		-0-
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-		-0-
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	183	1	1912	2	N		-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #:		12	RRCID ->	143562	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9602 - 10913	
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-
*02	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2406	2	N		-0-
*03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	53	1	2735	2	N		-0-

URIBE, S		WELL #:		9	RRCID ->	143634	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	11103	PERF. 9614 - 10988	
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	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2		N	-0-		-0-
*03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	463	1	4832	2	N		-0-

URIBE, S.		WELL #:		10	RRCID ->	143846	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9728 - 9904	
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	2094	-0-	-197	-0-	2094	2		N	-0-		-0-
*03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	203	1	2123	2	N		-0-

RANGEL, B.M.		WELL #:		6	RRCID ->	144018	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9636 - 11178	
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	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-		-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	N		-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 #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108														
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058														
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	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-			-0-
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	282	1	2943	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878														
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	8019	-0-	-768	-0-	8019	2		Y	-0-			-0-
*03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2		Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766														
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	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2		Y	-0-			-0-
*03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2		Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884														
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	10783	-0-	-1049	-0-	10783	2		N	-0-			-0-
03	12648	X	12066	-0-	-582	-0-	1055	1	11011	2	N	-0-		-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568														
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	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	258	1	3983	2	N	-0-		-0-
03	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	82	1	4215	2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118		
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
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	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		Y	-0-	-0-
*03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		Y	-0-	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 1		RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252		
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	878 N	878	-0-	-0-	-0-	105 1	773 2	N	-0-	-0-
03	1581 N	972	-0-	-609	-0-	108 1	864 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 11		RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332		
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	22322	-0-	-1284	-0-	22322 2		N	-0-	-0-
*03	25420 X	25420	-0-	-0-	-0-	2223 1	23197 2	N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 150174		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072		
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	958	-0-	-173	-0-	958 2		N	-0-	-0-
03	1333 N	1022	-0-	-311	-0-	1022 2		N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 17		RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932		
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	841 2	N	-0-	9
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	44 1	676 2	N	-0-	9
03	713 N	647	-0-	-66	-0-	12 1	635 2	N	-0-	-0-

G. MARTINEZ		WELL #: 7		RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114		
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	9283	-0-	-490	-0-	9283 2		N	-0-	-0-
*03	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	975 1	10179 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212		
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	2126	-0-	-165	-0-	2126 2		Y	-0-	-0-
03	2418 N	2055	-0-	-363	-0-	2055 2		Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, G.		WELL #: 8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524				
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
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	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-			-0-
*03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	262 1	2738 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087				
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	1450	-0-	-116	-0-	1450 2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1408	-0-	-297	-0-	1408 2		Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666				
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	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	77 1	3576 2	Y	-0-			-0-
*03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	217 3	184 1	Y	-0-			-0-
						561 3	3451 2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698				
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	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	161 1	7445 2	Y	-0-			-0-
*03	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	447 3	421 1	Y	-0-			-0-
						1297 3	7979 2	Y	-0-			-0-

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090				
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	4879	-0-	-22	-0-	98 1	4510 2	Y	-0-			-0-
03	5239 X	5129	-0-	-110	-0-	271 3	226 1	Y	-0-			-0-
						683 3	4220 2	Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272				
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	1098	-0-	-33	-0-	131 1	967 2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1156	-0-	-704	-0-	129 1	1027 2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220			
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
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	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	44	1	1954	2	Y	-0-	-0-
						118	3					
03	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	86	1	1617	2	Y	-0-	-0-
						264	3					

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982			
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	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-	-0-
						14	3					
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-	-0-
						43	3					

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028			
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	300	-0-	-512	-0-	8	1	276	2	Y	-0-	-0-
						16	3					
03	775 N	264	-0-	-511	-0-	10	1	217	2	Y	-0-	-0-
						37	3					

CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781			
10	9734 X	6148	-0-	-3586	-0-	300	1	5848	2	Y	-0-	-0-
11	8310 X	5633	-0-	-2677	-0-	268	1	5365	2	Y	-0-	-0-
12	8029 X	5549	-0-	-2480	-0-	325	1	5224	2	Y	-0-	-0-
01	7037 X	5217	-0-	-1820	-0-	258	1	4959	2	Y	-0-	-0-
02	6148 X	4597	-0-	-1551	-0-	92	1	4249	2	Y	-0-	-0-
						256	3					
03	6138 X	5259	-0-	-879	-0-	230	1	4326	2	Y	-0-	-0-
						703	3					

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178			
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-	-0-
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-	-0-
12	403 N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-	-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-	-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-	-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274					
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
10		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304					
10		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
12		3410 X	3284	-0-	-126	-0-	3284	2	N	-0-			-0-
01		3410 X	3280	-0-	-130	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
02		3190 X	3180	-0-	-10	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
*03		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	313	1	3261 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699					
10		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			Y	-0-			-0-
11		2280 X	-0-	-0-	-2280	-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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634					
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11		150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2	N	-0-			-0-
12		186 N	61	-0-	-125	-0-	61	2	N	-0-			-0-
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2	N	-0-			-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 164664		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864					
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419 2	N	-0-		-0-
02		725 N	458	-0-	-267	-0-	28	1	430 2	N	-0-		-0-
03		713 N	390	-0-	-323	-0-	8	1	382 2	N	-0-		-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165858		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932					
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		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2	Y	-0-			-0-
*03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R.		WELL #: 1		RRCID -> 165895		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347					
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		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	Y	-0-			-0-
*03		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #:		9	RRCID ->	165934	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	9194 - 9199	
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
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	158 1	3075 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	148 1	2965 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	176 1	2825 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	165 1	3173 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2987 X	2753	-0-	-234	-0-	54 1	2544 2	Y	-0-	-0-			-0-
						155 3							
*03	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	149 1	2787 2	Y	-0-	-0-			-0-
						452 3							

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	166726	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	9603	PERF.	7788 - 7793	
10	3131 X	2	-0-	-3129	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	2370 X	25	-0-	-2345	-0-	25 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	1209 X	6	-0-	-1203	-0-	6 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		18	RRCID ->	166976	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7108 - 8939	
10	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2		Y	-0-	-0-			-0-
*02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	3224 X	2638	-0-	-586	-0-	2638 2		Y	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	167801	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7807 - 7812	
10	4216 X	3879	-0-	-337	-0-	3879 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	4080 X	3648	-0-	-432	-0-	3648 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	4216 X	3314	-0-	-902	-0-	3314 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	3875 X	3382	-0-	-493	-0-	3382 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	3625 X	2946	-0-	-679	-0-	2946 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	3875 X	3488	-0-	-387	-0-	3488 2		Y	-0-	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7634 - 9258	
10	4061 X	4034	-0-	-27	-0-	4034 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	3930 X	3758	-0-	-172	-0-	3758 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	4061 X	3870	-0-	-191	-0-	3870 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979 2		Y	-0-	-0-			-0-
*02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	4030 X	3960	-0-	-70	-0-	3960 2		Y	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	6815 - 7964	
10	8215 X	6669	-0-	-1546	-0-	6669 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	7950 X	6172	-0-	-1778	-0-	6172 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	8029 X	6133	-0-	-1896	-0-	6133 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	7068 X	5891	-0-	-1177	-0-	5891 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	6612 X	5545	-0-	-1067	-0-	5545 2		Y	-0-	-0-			-0-
03	6665 X	6199	-0-	-466	-0-	6199 2		Y	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210			
M	O	GAS INJECT. (I)	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
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	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2		Y	-0-	-0-	
*03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5735 2		Y	-0-	-0-	

JUANA NCT		WELL #: 7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280			
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	1421	-0-	-493	-0-	1421 2		Y	-0-	-0-	
03	1767 X	1578	-0-	-189	-0-	1578 2		Y	-0-	-0-	

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	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			
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	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 2		Y	-0-	-0-	
03	4557 X	4201	-0-	-356	-0-	4201 2		Y	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520			
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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		Y	-0-	-0-	
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	-0-	

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365			
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	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		Y	-0-	-0-	
*03	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID ->	172083	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 8996				
M	O	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
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	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-					-0-
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2		Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	173589	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9465 - 9470				
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	7619	-0-	-588	-0-	7619	2		N	-0-					-0-
*03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	798	1	8327	2	N	-0-				-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	173781	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	6240 - 7931				
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		21	RRCID ->	174091	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9150 - 9155				
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	5429	-0-	-110	-0-	331	1	5098	2	N	-0-				-0-
03	5890	X	5550	-0-	-340	-0-	106	1	5444	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		13	RRCID ->	174092	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7794 - 7808				
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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-					-0-
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-					-0-

TREVINO		WELL #:		21	RRCID ->	174403	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9015 - 9364				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M.		WELL #:		5	RRCID ->	175687	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9189 - 9570				
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2		N	-0-	-0-	
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-	-0-	
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-	-0-	
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	79	1	1186	2	N	-0-	
						212	3					
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64	1	1130	2	N	-0-	
						177	3					
*03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	80	1	1512	2	N	-0-	
						247	3					

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872				
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1876	2	Y	-0-	
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1806	2	Y	-0-	
12	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	112	1	1797	2	Y	-0-	
01	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	94	1	1812	2	Y	-0-	
02	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	36	1	1638	2	Y	-0-	
						100	3					
*03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	2	Y	-0-	
						275	3					

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411				
10	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2		N	-0-	-0-	
11	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2		N	-0-	-0-	
12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2		N	-0-	-0-	
01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2		N	-0-	-0-	
*02	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2		N	-0-	-0-	
*03	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	607	1	6337	2	N	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804				
10	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2		N	-0-	-0-	
11	6540 X	5278	-0-	-1262	-0-	5278	2		N	-0-	-0-	
12	6758 X	5561	-0-	-1197	-0-	5561	2		N	-0-	-0-	
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	67	1	6822	2	N	-0-	
*02	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	392	1	6046	2	N	-0-	
03	6603 X	6330	-0-	-273	-0-	121	1	6209	2	N	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228				
10	25420 X	19065	-0-	-6355	-0-	19065	2		N	-0-	-0-	
11	23940 X	2527	-0-	-21413	-0-	2527	2		N	-0-	-0-	
12	23901 X	11356	-0-	-12545	-0-	11356	2		N	-0-	-0-	
01	23374 X	19214	-0-	-4160	-0-	186	1	19028	2	N	-0-	
02	21866 X	17420	-0-	-4446	-0-	1061	1	16359	2	N	-0-	
03	19065 X	17007	-0-	-2058	-0-	325	1	16682	2	N	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 177231		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929				
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-	
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-	
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-	-0-	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	6	1	606	2	N	-0-	
*02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-	
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	585	2	N	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720			
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	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	145	-0-	145	145	9	1	N	-0-	136	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			N	-0-		-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106			
10	5394 X	5259	-0-	-135	-0-	5259	2	N	-0-		-0-
11	5220 X	5109	-0-	-111	-0-	5109	2	N	-0-		-0-
12	5394 X	5079	-0-	-315	-0-	5079	2	N	-0-		-0-
01	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2	N	-0-		-0-
02	4988 X	4738	-0-	-250	-0-	4738	2	N	-0-		-0-
*03	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	471	1	N	-0-	4915	2

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385			
10	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2	N	-0-		-0-
11	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	2802	2	N	-0-		-0-
12	3100 X	3037	-0-	-63	-0-	3037	2	N	-0-		-0-
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	177	1	N	-0-	2700	2
						488	3				
*02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-	2794	2
						440	3				
*03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-	2883	2
						470	3				

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324			
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
01	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	2	N	-0-		-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2	N	-0-		-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2	N	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530			
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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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
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	3523	-0-	-943	-0-	3523 2		Y	-0-			-0-
03	4774 X	3930	-0-	-844	-0-	3930 2		Y	-0-			-0-

 EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

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	1930 2	Y	-0-			-0-
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	77 1	1578 2	Y	-0-			-0-
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	39 1	1897 2	Y	1			1
						1 9						

 JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

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	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 2		N	-0-			-0-

 EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

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	1852 2	Y	-0-	7 7		-0-
*02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	88 1	1791 2	Y	-0-			-0-
03	1922 N	1617	-0-	-305	-0-	32 1	1585 2	Y	-0-			-0-

 JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

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	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
03	961 N	738	-0-	-223	-0-	738 2		N	-0-			-0-

 RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

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	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	10290 - 10432			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	3839	-0-	-76	-0-	179 1	3660	2		Y	-0-			-0-
03		4123 X	3193	-0-	-930	-0-	63 1	3130	2		Y	-0-			-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7686 - 8964			
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		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2				N	-0-			-0-
*03		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2				N	-0-			-0-

JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9254 - 9296			
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	31	-0-	-56	-0-	31 2				N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2				N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10282 - 10498			
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		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	57 1	1172	2		Y	-0-			-0-
03		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	21 1	1047	2		Y	-0-			-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 - 8046			
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	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 - 9120			
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		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	475 1	2012	2		N	-0-			-0-
*03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	478 1	2126	2		N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	517	-0-	-237	-0-	517	2	Y	-0-	-0-	
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2	Y	-0-	-0-	

RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524			
*04	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2	Y	-0-	2	
*05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2	Y	-0-	2	
*06	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2	Y	-0-	2	
*07	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2	Y	-0-	2	
*08	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2	Y	-0-	2	
*09	7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2	Y	-0-	2	
*10	9765 X	8239	-0-	-1526	-0-	8239	2	Y	-0-	2	
*11	9450 X	7745	-0-	-1705	-0-	7745	2	Y	-0-	2	
*12	9765 X	5310	-0-	-4455	-0-	5310	2	Y	-0-	2	
*01	8587 X	8490	-0-	-97	-0-	408	1	8082	2	Y	-0-
*02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	426	1	8702	2	Y	-0-
03	8246 X	8204	-0-	-42	-0-	163	1	8041	2	Y	-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374			
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-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-
*03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	Y	-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380			
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	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	Y	-0-	-0-	
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	Y	-0-	-0-	

VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326			
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	380	1	1875	2	N	-0-
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	389	1	1863	2	N	-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	380	1	1703	2	N	-0-
01	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			N	-0-
*02	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	2	N	-0-
*03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	450	1	1997	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
*02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	109	1	1687	2	N		-0-
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	N		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260				
10	T. A.	17	-0-	17	-0-	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.	8	-0-	8	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	5	-0-	5	-0-	13	5	2	Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943				
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-
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y		-0-
03	2139 N	871	-0-	-1268	-0-	17	1	853	2	Y	1	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883				
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-
*02	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	227	1	4627	2	Y		-0-
*03	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	82	1	4061	2	Y	2	-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394				
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	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-		-0-
*03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166				
*10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2		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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CASSIN, EDWARD A		WELL #: 3		RRCID -> 215739		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637								
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
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	385	-0-	-1384	-0-	18 1	367 2		Y	-0-					-0-
03		496 X	328	-0-	-168	-0-	7 1	321 2		Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866								
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		11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	522 1	10657 2		Y	-0-					-0-
*03		10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	202 1	9994 2		Y	-0-	6				6
							7 9									

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418								
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		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2			Y	-0-					-0-
*03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			Y	-0-					-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098								
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		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1288 2	21 9		N	-0-	19				19
*03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	840 2	44 9		N	-0-	40				59

MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312								
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	1440	-0-	-39	-0-	1440 2			Y	-0-					-0-
*03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			Y	-0-					-0-

RAMON		WELL #: 7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077								
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		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-					-0-
03		1023 N	857	-0-	-166	-0-	857 2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520				
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
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	1296	-0-	-444	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689 2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199				
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	Y	120	997 2		120
							132 9					
*02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	-0-	1154 2		120
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-	1481 2		120

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239				
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	N	110	121 9		110
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-			110
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2	N	-0-			110
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002 2	N	-0-	105 6		5

MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645				
10	8494	X	7701	-0-	-793	-0-	376 1	N	-0-	7325 2		-0-
11	8100	X	7344	-0-	-756	-0-	350 1	N	-0-	6994 2		-0-
12	8370	X	7196	-0-	-1174	-0-	421 1	N	-0-	6775 2		-0-
01	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	370 1	N	-0-	7125 2		-0-
02	7192	X	6401	-0-	-791	-0-	129 1	N	-0-	5915 2		-0-
							357 3					
03	7688	X	7524	-0-	-164	-0-	329 1	N	-0-	6189 2		-0-
							1006 3					

G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	449	-0-	-334	-0-	449 2			N	-0-			-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574 2			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828						
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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2			Y	-0-			-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2			Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526						
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	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	309 1	6312 2		Y	-0-			-0-
*03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	110 1	5448 2		Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252						
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	17844 2		N	-0-			-0-
*02	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	980 1	15111 2		N	-0-			-0-
03	15624	X	15318	-0-	-306	-0-	293 1	15025 2		N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268						
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	1923 2		Y	-0-	4 7		-0-
*02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	108 1	2200 2		Y	-0-			-0-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	44 1	2178 2		Y	-0-			-0-

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413						
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	6120 2		N	-0-			-0-
02	5974	X	5491	-0-	-483	-0-	335 1	5156 2		N	-0-			-0-
03	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	101 1	5188 2		N	-0-			-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279						
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-	-0-	121	121	121 2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	121					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 #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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	60	2	N	-0-				-0-
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	11	1	175	2	N	-0-				-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	N	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539							
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	2201	2	Y	-0-				-0-
*02	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	133	1	2711	2	Y	-0-				-0-
*03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2329	2	Y	-0-				-0-
						1	9				1				1

CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362							
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	917 N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-				-0-
*03	3100 N	3285	-0-	185	-0-	65	1	3218	2	Y	-0-				-0-
						2	9				2				2

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773							
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-				4
*02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	78	1	1207	2	N	-0-				4
03	1178 N	802	-0-	-376	-0-	15	1	787	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094							
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	309	-0-	-39	-0-	309	2			Y	-0-				-0-
03	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-				-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150							
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	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7002 - 9165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	375 1	3283 2	Y	-0-			2
11	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	451 1	3843 2	Y	-0-			2
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	394 1	3612 2	Y	-0-			2
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		Y	-0-			2
*02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	438 1	3225 2	Y	-0-			2
*03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	426 1	3397 2	Y	-0-			2

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9345 - 9453		
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	15022	-0-	-435	-0-	15022 2		N	-0-			-0-
*03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	1428 1	14907 2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 7739 - 9315		
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	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-
*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 6450 - 9288		
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	3839	-0-	-1236	-0-	733 1	3106 2	Y	-0-			13
*03	4464 X	3873	-0-	-591	-0-	712 1	3161 2	Y	-0-	3 6		10

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10557 - 10800		
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	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	330 1	2427 2	Y	-0-			4
*03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	327 1	2607 2	Y	-0-			4

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10360 - 11780		
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	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	258 1	5269 2	Y	-0-			-0-
03	4526 X	3290	-0-	-1236	-0-	65 1	3223 2	Y	-0-	2		2
						2 9						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631				
M	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
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	5383	-0-	-475	-0-	5383	2		N	-0-		-0-
03	6045 X	5135	-0-	-910	-0-	449	1	4686	2	N		-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695				
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	1078	-0-	-256	-0-	1078	2		Y	-0-		-0-
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		Y	-0-		-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324				
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	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-	7	18
*03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	19	1	934	2	Y	-0-	18

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132				
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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917				
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	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-		43
*03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	104	1	5112	2	Y	-0-	32

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960				
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	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2		N	-0-		-0-
*03	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	517	1	5392	2	N	-0-	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322				
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	672	-0-	-24	-0-	80	1	592	2	Y	-0-	-0-
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060		
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	N	2903 2	-0-
*02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	183	1	N	2821 2	-0-
03	3162 X	3015	-0-	-147	-0-	58	1	N	2957 2	-0-

GARCIA-VASQUEZ, R. J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118		
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	363	1	Y	3183 2	-0-
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	481	1	Y	4099 2	-0-
12	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	379	1	Y	3471 2	-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	Y	-0-	-0-
02	2958 X	2640	-0-	-318	-0-	316	1	Y	2324 2	-0-
03	3082 X	2964	-0-	-118	-0-	330	1	Y	2634 2	-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306		
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	164	1	Y	808 2	12
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	669 2	12
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	624 2	12
01	868 N	597	-0-	-271	-0-	597	2	Y	-0-	12
02	783 N	685	-0-	-98	-0-	131	1	Y	554 2	12
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	580 2	8

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802		
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	632 2	-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	Y	558 2	-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	Y	581 2	-0-
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2	Y	-0-	-0-
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	70	1	Y	512 2	-0-
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	548 2	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935		
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	3942	-0-	-89	-0-	3942	2	Y	-0-	-0-
03	4309 X	3749	-0-	-560	-0-	3749	2	Y	-0-	-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930		
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	2439 2	-0-
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	282	1	Y	2404 2	-0-
12	2480 N	2404	-0-	-76	-0-	236	1	Y	2168 2	-0-
01	2728 N	1928	-0-	-800	-0-	1928	2	Y	-0-	-0-
02	2610 N	2003	-0-	-607	-0-	240	1	Y	1763 2	-0-
*03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	263	1	Y	2095 2	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943		
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	N	1679 2	-0-
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	N	1432 2	-0-
03	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	28	1	N	1450 2	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070							
M	O	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
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1276	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1122	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1198	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-	-0-	-0-	1
*02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1165	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1217	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791							
10	14849 X	13480	-0-	-1369	-0-	-0-	1382	1	12098	2	Y	-0-	-0-	-0-	15
11	14190 X	12896	-0-	-1294	-0-	-0-	1355	1	11541	2	Y	-0-	-0-	-0-	15
12	14415 X	12706	-0-	-1709	-0-	-0-	1249	1	11457	2	Y	-0-	-0-	-0-	15
01	14229 X	11515	-0-	-2714	-0-	-0-	11515	2			Y	-0-	-0-	-0-	15
02	12615 X	11890	-0-	-725	-0-	-0-	1422	1	10468	2	Y	-0-	-0-	-0-	15
03	13485 X	12455	-0-	-1030	-0-	-0-	1388	1	11067	2	Y	-0-	-0-	-0-	15

MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480							
10	12524 X	11835	-0-	-689	-0-	-0-	11835	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11580 X	9707	-0-	-1873	-0-	-0-	9707	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11749 X	1348	-0-	-10401	-0-	-0-	1348	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11842 X	9569	-0-	-2273	-0-	-0-	837	1	8732	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141							
10	1519 N	940	-0-	-579	-0-	-0-	46	1	894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1350 N	771	-0-	-579	-0-	-0-	37	1	734	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	2377	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2646	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	2182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2511 N	1694	-0-	-817	-0-	-0-	131	3	74	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							228	3							

MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583							
10	6541 X	6052	-0-	-489	-0-	-0-	6052	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6045 X	3939	-0-	-2106	-0-	-0-	3939	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8584 X	3028	-0-	-5556	-0-	-0-	3028	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9176 X	2995	-0-	-6181	-0-	-0-	262	1	2733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834							
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3585	-0-	-185	-0-	3585	2				N	-0-			-0-
03	4030 X	3670	-0-	-360	-0-	3670	2				N	-0-			-0-

 RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

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	2434	-0-	-379	-0-	2434	2				N	-0-			-0-
*03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	255	1	2660	2		N	-0-			-0-

 DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

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	1	9		Y	1			1
01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2				Y	-0-			1
02	290 N	26	-0-	-264	-0-	26	2				Y	-0-			1
*03	93 N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	2		Y	-0-			1

 MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

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	1030	2		N	-0-			8
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	84	1	1293	2		N	-0-			8
*03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	28	1	1444	2		N	-0-			-0-

 STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11528 - 11669

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	17	9		Y	15			15
01	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	1599	2				Y	-0-			15
*02	1827 N	165	-0-	-1662	-0-	165	2				Y	-0-	4	1	11
*03	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	57	1	2816	2		Y	-0-			11

 DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				Y	-0-			-0-
*03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	37	1	1837	2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.10436	- 12164		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	17	3117	2			Y	-0-			-0-
01	2814 N	2797	-0-	-17	-0-	134	1	2663	2	Y	-0-			-0-
*02	2900 N	3432	-0-	532	532	160	1	3272	2	Y	-0-			-0-
*03	3181 X	2649	-0-	-532	-0-	53	1	2594	2	Y	2			2
						2	9							

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430	- 11734
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-	-0-
*02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	71	1	1452	2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	23	1	1153	2	Y	1	1
						1	9					

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532	- 7829
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	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940	- 12004
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659	- 13348
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
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-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MAGNUM PRODUCING, LP 521516										WELL #: 1		RRCID -> 255120		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11019 - 11111	
10		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2949	2	N	-0-	-0-					
11		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2521	2	N	-0-	-0-					
12		2790 X	2042	-0-	-0-	-0-	-748	97	1	1945	2	N	-0-	-0-					
01		3038 X	1848	-0-	-0-	-0-	-1190	104	1	1744	2	N	-0-	-0-					
02		2842 X	1767	-0-	-0-	-0-	-1075	68	1	1699	2	N	-0-	-0-					
03		3038 X	2004	-0-	-0-	-0-	-1034	73	1	1931	2	N	-0-	-0-					

OXY USA INC. 630591										WELL #: 1		RRCID -> 186652		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8596 - 9378	
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-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
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-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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	
10		2015 X	1661	-0-	-354	-0-	-0-	1661	2			N	-0-	-0-					
11		1950 X	1502	-0-	-448	-0-	-0-	1502	2			N	-0-	-0-					
12		2015 X	1684	-0-	-331	-0-	-0-	1684	2			N	-0-	-0-					
01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-	-0-					
02		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-	-0-					
*03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-	-0-					

NCOC FEE UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 228712		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8282 - 9410	
10		6975 X	5788	-0-	-1187	-0-	-0-	5720	2	68	9	N	62	180	1	12			
11		6750 X	5972	-0-	-778	-0-	-0-	5972	2			N	-0-			12			
12		6975 X	5931	-0-	-1044	-0-	-0-	5931	2			N	-0-			12			
01		6200 X	5519	-0-	-681	-0-	-0-	5504	2	15	9	N	14			26			
02		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	-0-	6043	2	34	9	N	31			57			
*03		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	-0-	6430	2	7	9	N	6			63			

OIL AND GAS DIVISION

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	93					126

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

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

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	153	1			181

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

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
03	7254 X	6371	-0-	-883	-0-	6343	2	28	9	N	25					69

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

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
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					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 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

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

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

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

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

FLINN, F. E.			WELL #:		1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	072937	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462	PERF.	5022 - 5028
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

DUGGER			WELL #:	3	RRCID ->	226747	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	5826 - 5828		
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	250	-0-	-0-	-0-		12 2	238 9	N	216	309	1	88
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-		34 2	202 9	N	184	135	1	137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	189	183	1	143

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		
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
03	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		
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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								
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
03	1829 #	1324	-0-	-505		-0-	1324 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								
10	4712 X	4424	-0-	-288		-0-	204 1	4214 3	N	5						30
11	4260 X	3479	-0-	-781		-0-	138 1	3330 3	N	10						40
12	5349 X	5349	-0-	-0-		-0-	218 1	5131 3	N	-0-						40
*01	5197 X	5197	-0-	-0-		-0-	227 1	4935 3	N	32						72
*02	4465 X	4465	-0-	-0-		-0-	191 1	4274 3	N	-0-						72
*03	5220 X	5220	-0-	-0-		-0-	215 1	5005 3	N	-0-						72

HACHAR, D.D.		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		169313														
		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119								
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	2590 N	2590	-0-	-0-		-0-	320 1	2270 3	N	-0-						38
*03	2644 N	2644	-0-	-0-		-0-	314 1	2330 3	N	-0-						38

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HACHAR, D.D.		WELL #:		22	RRCID ->	140872	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6122 - 6189	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	460	-0-	-265	-0-		18 1	440 3	N	2			37
							2 9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

CLARK, N.H.		WELL #:		9	RRCID ->	147417	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6088 - 6265	
10	T. A.	890	-0-	890	890		254 1	636 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	523	-0-	523	1413		151 1	372 3	N	-0-			-0-
12	T. A.	1276	-0-	1276	2689		389 1	887 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	1530	-0-	1530	4219		377 1	1153 3	N	-0-			-0-
02	T. A.	2192	-0-	2192	6411		493 1	1699 3	N	-0-			-0-
03	T. A.	1755	-0-	1755	8166		353 1	1402 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D.D.		WELL #:		23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180	
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	1891	-0-	-139	-0-		234 1	1657 3	N	-0-			-0-
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		217 1	1609 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D.D.		WELL #:		24	RRCID ->	155910	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	5948 - 6416	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BMT		WELL #:		7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6609 - 6797	
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	658 N	658	-0-	-0-	-0-		27 1	631 3	N	-0-			-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-		25 1	611 3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO "D"		WELL #:		2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4648 - 4699	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	660 N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-				-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	N	-0-				-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190						
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	362	-0-	-73	-0-	15	1	347	3	N	-0-				72
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	3	N	-0-				72

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560						
10	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	303	1	6266	3	N	5				30
						6	9								
11	6390 X	4887	-0-	-1503	-0-	194	1	4690	3	N	3				33
						3	9								
12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	313	1	7357	3	N	14				47
						15	9								
01	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	311	1	6769	3	N	13				60
						14	9								
02	6148 X	6044	-0-	-104	-0-	258	1	5773	3	N	12				72
						13	9								
*03	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	289	1	6714	3	N	8				80
						9	9								

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850						
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	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	3	N	-0-				8
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	28	1	681	3	N	-0-				8

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970						
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	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	3	N	-0-				-0-
*03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	90	1	2188	3	N	-0-				-0-

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411						
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	2707	-0-	-164	-0-	105	1	2602	3	N	-0-				-0-
03	3069 X	2970	-0-	-99	-0-	111	1	2859	3	N	-0-				-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	767 N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-			-0-
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	3	N	-0-			-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

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
						6	9							
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	58	1	1310	3	N	-0-			34
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	54	1	1251	3	N	-0-			34
*03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	50	1	1205	3	N	-0-			34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

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	719	-0-	-93	-0-	30	1	689	3	N	-0-			-0-
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-			-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

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	922 N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	884	3	N	-0-			50
*03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	N	-0-			50

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-			60
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	N	-0-			60

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1302 N	1119	-0-	-183	-0-	50	1069 3	N	-0-		14
11	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	41	1017 3	N	-0-		14
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1349 3	N	-0-		14
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	53	1216 3	N	-0-		14
*02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1123 3	N	-0-		14
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1336 3	N	-0-		14

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087			
10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	555	1953 3	N	8		131
11	2670 N	1844	-0-	-826	-0-	358	1479 3	N	6		137
12	2759 N	2496	-0-	-263	-0-	590	1895 3	N	10		147
01	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	584	1782 3	N	5		152
*02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	520	1723 3	N	13		165
*03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	608	2060 3	N	5		170

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829			
10	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	773	5201 3	N	2		92
11	5940 X	4557	-0-	-1383	-0-	534	4023 3	N	-0-		92
*12	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	771	5745 3	N	-0-		92
*01	6138 X	5847	-0-	-291	-0-	764	5083 3	N	-0-		92
*02	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	711	5114 3	N	-0-		92
*03	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	744	5330 3	N	-0-		92

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997			
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	533	3516 3	N	-0-		86
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	413	3217 3	N	2		88
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	501	3415 3	N	-0-		88
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	528	3294 3	N	10		98
*02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	489	3006 3	N	8		106
*03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	525	3349 3	N	5		111

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374			
10	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	422	1053 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	351	864 3	N	-0-		-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	473	1080 3	N	-0-		-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	434	1327 3	N	-0-		-0-
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	299	1030 3	N	-0-		-0-
*03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	382	1517 3	N	-0-		-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
CAL-MEX		WELL #:		3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578 - 6722	
M	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
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	150	1	3261	3	N	-0-	21
11		3270 X	2440	-0-	-830	-0-	107	1	2333	3	N	-0-	21
12		3379 X	3313	-0-	-66	-0-	130	1	3183	3	N	-0-	21
01		3379 X	3371	-0-	-8	-0-	132	1	3237	3	N	2	23
							2	9					
*02		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	125	1	3084	3	N	-0-	23
*03		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	128	1	3289	3	N	-0-	23

HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6522 - 6530	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980	
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		542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-	68
*03		543 N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	N	-0-	68

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740	
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		518 N	518	-0-	-0-	-0-	116	1	400	3	N	2	42
							2	9					
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	124	1	490	3	N	-0-	42

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547	
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	293	-0-	-26	-0-	36	1	257	3	N	-0-	-0-
*03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	39	1	287	3	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140
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 #	85	-0-	-176	-0-	20	1	65	3	N	-0-	-0-
03	155 #	44	-0-	-111	-0-	10	1	34	3	N	-0-	-0-

CLARKWOOD, S. (MOORE)		18649 167		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES				
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066										
CITY H & F PROPERTIES		WELL #:		3C	RRCID ->	206414	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9943 - 9980
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				
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066										
CITY H & F PROPERTIES		WELL #:		3C	RRCID ->	206570	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9606 - 9980
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												

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
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
						9	9					
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	167	1	117	2	N	27	87
						30	9					
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	204	2	19	9	N	17	104
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	83	1	64	2	N	33	137
						36	9					

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
*03		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	803 1	620 2	N	38	196	1		40
							42 9							

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

ESQUIVEL				WELL #:	1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511	
10	11	12	01	02	*03									
0 N	0 N	31 N	21 N	0 N	38 N									
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
										N	3	3 8		32
										N	-0-			32
										N	-0-			32
										N	-0-			32
										N	-0-			32
										N	-0-			32
										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		
10	11	12	01	02	03									
1581 #	1693 R	1581 #	1636 R	1624 #	1736 #									
1426	1693	1438	1636	-0-	1304									
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
										N	147	178 1		128
										N	162 9			
										N	588 1	740 2		80
										N	365 9			
										N	475 1	730 2		101
										N	233 9			
										N	787 1	553 2		179
										N	296 9			
										N	207	377 1		9
										N	240	190 1		59
										N	264 9			

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
10		2356 #	1818	-0-	-538	-0-	964 1	851 2	N	3		107
							3 9					
11		2040 #	1772	-0-	-268	-0-	782 1	984 2	N	5		112
							6 9					
12		2108 #	1661	-0-	-447	-0-	651 1	999 2	N	10		122
							11 9					
01		2108 #	1781	-0-	-327	-0-	1026 1	722 2	N	30		152
							33 9					
02		1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-			N	65		217
03		1829 #	1650	-0-	-179	-0-	905 1	699 2	N	42	193 1	66
							46 9					

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
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	48 1	42 2	N	97	169 1	4
							107 9					
11		360 N	50	-0-	-310	-0-	19 1	24 2	N	6		10
							7 9					
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	6		16
01		186 N	14	-0-	-172	-0-	8 1	5 2	N	1		17
							1 9					
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	5		22
*03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 2	N	-0-		22

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GARCIA, ESTEBAN		WELL #: B 1		RRCID -> 044798		COMPL. DATE 09/03/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA, ESTEBAN		WELL #: 1		RRCID -> 125444		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 4954 - 4960		
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716		
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-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 7		RRCID -> 275559		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645		
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-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL.		WELL #: 17		RRCID -> 277570		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668		
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							
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	1572		N	-0-		-0-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692		
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							
03	1209	-0-	-0-	-1209 B	13246			N	-0-	-0-

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750		
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
03	2294 X	2183	-0-	-111	-0-	282 1	1901 2	Y	-0-	30

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

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
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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y		-0-				9

COLE, WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

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

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

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

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

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
03	3379 #	3027	-0-	-352	-0-		391 1	2636 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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

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

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

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
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-
03	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

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

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

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
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
03	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

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	468	1	569	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

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

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

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-
03	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

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-
03	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

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

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

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	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1149	1	2927	2	N	-0-			-0-
*03	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	1248	1	3362	2	N	-0-			-0-

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
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	1018	-0-	-1273	-0-	287	1	731	2	N	-0-		-0-
03	1798 X	869	-0-	-929	-0-	235	1	634	2	N	-0-		-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197				CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8319 - 8329	
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	186	-0-	-133	-0-	186	2			N	-0-		-0-
03	341 X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-		-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	
10	4898 #	4645	-0-	-253	-0-	528	1	3922	3	N	177	191 1	123
11	4740 #	2228	-0-	-2512	-0-	195	9	244	1	N	84		207
12	4898 #	4385	-0-	-513	-0-	92	9	528	1	N	189	193 1	203
01	4743 #	4333	-0-	-410	-0-	208	9	528	1	N	184	190 1	197
02	4350 #	4336	-0-	-14	-0-	202	9	488	1	N	150	194 1	153
03	4650 #	4417	-0-	-233	-0-	165	9	522	1	N	173	189 1	137
						190	9						

CONCEPCION, 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	
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-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		-0-

CONCEPCION (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	
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
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5 5	77
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5 5	72
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					5 5	67
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					7 8	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					44 1	23 7
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551 2					-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344 2					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 2					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362 2					-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299 2					-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323 2					-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	-0-	7800 2	2132 9	N	1938	1679 1	486
11	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	2612 2	1568 9	N	1425	1401 1	510
12	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	-0-	3631 2	1164 9	N	1058	529 1	1039
01	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	-0-	11109 2	1781 9	N	1619	2141 1	517
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	-0-	5470 2	1163 9	N	1057	885 1	689
*03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	-0-	1880 2	663 9	N	603	671 1	621

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

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:			117	RRCID ->	177385	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 2978 - 2998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:			405	RRCID ->	178356	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3081 - 3085
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	558 2	Y			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	434 2	Y			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	389 2	Y			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	386 2	Y			-0-
02	435 N	393	-0-	-42	-0-	-0-	79 1	314 2	Y			-0-
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	95 1	340 2	Y			-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		406	RRCID ->	178361	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3259 - 3266	
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593	
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	1050	-0-	-110	-0-	212	1	838	2	Y	-0-	-0-
03	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	252	1	906	2	Y	2	2 1

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296	
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	656	-0-	-214	-0-	132	1	524	2	Y	-0-	-0-
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	157	1	564	2	Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 - 4462	
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	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	669	1	2646	2	Y	3	3 1

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		404	RRCID ->	269292	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	3992 - 4462	
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	797	1	2863	2	Y	7	6 1

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 130		RRCID -> 125042		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 2412 - 2419	
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 CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	24	1	112	2	Y	-0-		
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	Y	-0-		
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	-0-		
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	16	1	62	2	Y	-0-		
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	18	1	66	2	Y	-0-		

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130		PERF. 8630 - 8905	
BENAVIDES, ROSA V. 1927													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7880 - 7904		
SOUTH CALLAGHAN RANCH														
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							
*03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	79	1	1982	2	N	20	23	1	5
						22	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312		PERF. 7953 - 7975			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
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							
*03	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	142	1	3586	2	N	37	42	1	9
						41	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	
10	558 X	368	-0-	-190	-0-	14 1	352 2	N	2	2 1	1	
11	540 X	372	-0-	-168	-0-	2 9	352 2	N	5	5 1	1	
12	496 X	374	-0-	-122	-0-	14 1	357 2	N	2	2 1	1	
01	434 X	404	-0-	-30	-0-	6 9	382 2	N	6	5 1	2	
02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	15 1	351 2	N	4	5 1	1	
03	372 X	347	-0-	-25	-0-	7 9	330 2	N	4	4 1	1	

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	161	RRCID ->	168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 - 8942
10	1519 N	1162	-0-	-357	-0-	44 1	1109 2	N	8	7 1	4	
11	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	9 9	1107 2	N	15	15 1	4	
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	17 9	1194 2	N	8	8 1	4	
01	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	49 1	1039 2	N	15	15 1	4	
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	9 9	1233 2	N	16	15 1	5	
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	40 1	1284 2	N	13	15 1	3	

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

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

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE)																	
LAMAR OIL & GAS, INC.																	
STATE TRACT 96																	
20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																	
483925																	
WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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								
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-		13	1	204	3	Y	30	28	1		3
								33	9								

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER)																	
LAMAR OIL & GAS, INC.																	
STATE TRACT 96																	
20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																	
483925																	
WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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								
03		930 N	316	-0-	-614	-0-		9	1	146	3	Y	146	170	1		76
								161	9								

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)																	
LAMAR OIL & GAS, INC.																	
STATE TRACT 96																	
20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																	
483925																	
WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)																	
LAMAR OIL & GAS, INC.																	
STATE TRACT 113																	
20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																	
483925																	
WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M 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
10	16669	16669	-0-	-0-	-0-	1036 1	15407 3	Y	205 206 1	66
11	14740	14740	-0-	-0-	-0-	226 9	1005 1	Y	134 157 1	43
12	14413	14413	-0-	-0-	-0-	147 9	890 1	Y	137 114 1	66
01	14184	14184	-0-	-0-	-0-	151 9	911 1	Y	109 88 1	87
02	14853	14853	-0-	-0-	-0-	120 9	869 1	Y	119 122 1	84
03	15190	11416	-0-	-3774	-0-	131 9	689 1	Y	101 104 1	81
						111 9				

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

10	14291 X	14106	-0-	-185	-0-	870 1	12942 3	Y	267 270 1	80
11	14610 X	13009	-0-	-1601	-0-	294 9	874 1	Y	279 326 1	33
12	15097 X	13145	-0-	-1952	-0-	307 9	802 1	Y	266 220 1	79
01	15097 X	13069	-0-	-2028	-0-	293 9	827 1	Y	273 220 1	132
02	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	300 9	694 1	Y	302 311 1	123
03	12400 X	11006	-0-	-1394	-0-	332 9	653 1	Y	266 275 1	114
						293 9				

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

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 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
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995													

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M	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
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-
03	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

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
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-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

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
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7604				
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
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	Y	-0-			-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 2	Y	-0-			-0-
12	133 R	133	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			Y	5	5 1		-0-
03	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 32973/ TR 55/		WELL #: 5		RRCID -> 273883		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) CANTERA OPERATING, LLC WILSON UNIT		20745 050 129692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	116	1	1112	2	N	80				280
						88	9								
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	123	1	1006	2	N	115	188	1		207
						127	9								
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	99	1	831	2	N	52				259
						57	9								
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	N	85	179	1		165
						94	9								
*08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	166	1	1026	2	N	22				187
						24	9								
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	74	1	525	2	N	25				212
						28	9								
*10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	95	1	703	2	N	101	176	1		137
						111	9								
*11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	105	1	865	2	N	80				217
						88	9								
*12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	N	105	178	1		144
						116	9								
*01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	622	2	N	10				154
						11	9								
*02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	76	1	633	2	N	31				185
						34	9								
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	65	1	686	2	N	14				199
						15	9								

EOG RESOURCES, INC. KELLY HEIRS GAS UNIT		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WELL #:		1		RRCID -> 271219		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 12784		PERF. 9497 - 9500					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) CANTERA OPERATING, LLC TALBERT, L.G.		20745 052 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WELL #:		2		RRCID -> 135183		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 12649		PERF.11618 - 12574					
10	12245 X	11079	-0-	-1166	-0-	1325	1	9698	2	Y	51	111	1		138
						56	9								
11	11550 X	9523	-0-	-2027	-0-	1408	1	8016	2	Y	90	156	1		72
						99	9								
12	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	1268	1	8702	2	Y	551	592	1		31
						606	9								
01	9207 X	8483	-0-	-724	-0-	1398	1	6638	2	Y	406	293	1		144
						447	9								
02	8613 X	7778	-0-	-835	-0-	1266	1	6053	2	Y	417	346	1		215
						459	9								
03	9207 X	8296	-0-	-911	-0-	1085	1	6748	2	Y	421	507	1		129
						463	9								

GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 186953		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11668 - 11702			
10	14B2 EXT	3835	-0-	3835	3835	3791	2	44	9	Y	40	33	1		7
11	14B2 EXT	31207	-0-	31207	35042	29680	2	1527	9	Y	1388	1037	1		358
12	14B2 EXT	29682	-0-	29682	64724	28377	2	1305	9	Y	1186	1289	1		255
01	14B2 EXT	24698	-0-	24698	89422	23638	2	1060	9	Y	964	890	1		329
02	14B2 EXT	20794	-0-	20794	110216	19904	2	890	9	Y	809	890	1		248
*03	130267 X	20051	-0-	-110216	-0-	19229	2	822	9	Y	747	912	1		83

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.//												
RELIANCE ENERGY, INC.												
PETERSON-NUSS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11150 - 11480												
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
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1304 2	20 9	N	18		165
11		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1210 2	45 9	N	41	179 1	27
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-		27
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-		27
02		944 N	944	-0-	-0-	-0-	759 2	185 9	N	168		195
*03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1170 2	43 9	N	39	187 1	47

CORPUS CHRISTI, WEST(8000)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 32973/TR 55/												
WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7677 - 7815												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
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-
03		1457	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC												
TSL 32973/TR 55/												
WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556												
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-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)												
CANTERA OPERATING, LLC												
GUARANTY TITLE & TRUST "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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				
10	1953	#	1180	-0-	-773	-0-	138 1	1014 2	Y	25		137
							28 9					
11	1890	#	1281	-0-	-609	-0-	134 1	1103 2	Y	40		177
							44 9					
12	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	137 1	1083 2	Y	37	172 1	42
							41 9					
01	1178	N	591	-0-	-587	-0-	48 1	534 2	Y	8		50
							9 9					
02	1247	N	1239	-0-	-8	-0-	130 1	1077 2	Y	29		79
							32 9					
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	124 1	1298 2	Y	20		99
							22 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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)//CONT.// 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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														
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	29	-0-	-29	B	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	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																
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	26537	-0-	-1970	B	-0-	954	1	25193	2	Y	301	301	1	-0-
								59	4	331	9					
03	30473	X	NO RPT	-0-	-30473	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																
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							
*03	9887		9887	-0-	-0-		-0-	544	1	8768	3	Y	523	717	1	221
								575	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																
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-
*03	9018	X	9018	-0-	-0-	B	-0-	9018	2			N	-0-			-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
 FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

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
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-
03	4495 X	2591	-0-	-1904 B	-0-	2591 2		N	-0-			-0-

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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
						3 9						
02	4002 X	1817	-0-	-2185 B	-0-	137 1	1677 2	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
03	3782 X	2035	-0-	-1747 B	-0-	165 1	1866 2	Y	4	4 1		-0-
						4 9						

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

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

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
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-
03	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

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

ROOS, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 167374 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2850 - 2856

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
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-
03	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
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

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

COWBOY, W. (9670)				21243	750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR
TYLUDEDEDA, LLC				875253								
GUERRA, A.M.				WELL #:	1	RRCID ->	147879	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9668 - 9685
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
03		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
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
03		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
10	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	764	1	1610	2	N	253
							53	9				
11	2370	N	1572	-0-	-798	-0-	1522	2	50	9	N	109
12	2294	N	1442	-0-	-852	-0-	1390	2	52	9	N	156
01	2418	N	1123	-0-	-1295	-0-	1070	2	53	9	N	204
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1209	2	50	9	N	249
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1396	2	53	9	N	105

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
10	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	178	1	10301	2	Y	155
							145	9				
11	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9773	2	151	9	Y	109
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10329	2	160	9	Y	66
01	10633	X	10187	-0-	-446	-0-	9981	2	206	9	Y	225
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10289	2	154	9	Y	174
*03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	10898	2	165	9	Y	128

HILL				WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF. 9002 - 9044
10	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	18	1	1064	2	Y	2
11	1110	X	1093	-0-	-17	-0-	1093	2			Y	2
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	2
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	Y	2
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	2
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	2

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200								
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
10	1705	X	982	-0-	-723	-0-	90	1	860	3	N	29 180 1 5 8 42
							32	9				
11	1650	X	1063	-0-	-587	-0-	113	1	919	3	N	28 8 1 62
							31	9				
12	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	134	1	1050	3	N	36 10 8 88
							40	9				
01	1209	X	1143	-0-	-66	-0-	136	1	976	3	N	28 4 8 112
							31	9				
02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	20 5 8 127
							22	9				
03	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	104	1	1022	3	N	24 6 8 145
							26	9				

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0- 27
11	330	X	174	-0-	-156	-0-	19	1	155	3	N	-0- 27
12	341	X	183	-0-	-158	-0-	21	1	162	3	N	-0- 27
01	341	X	149	-0-	-192	-0-	18	1	131	3	N	-0- 27
02	203	X	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0- 27
*03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	N	1 28
							1	9				

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023
10	2821	X	2352	-0-	-469	-0-	212	1	2041	3	Y	90 128 1 26
							99	9				
11	2730	X	2252	-0-	-478	-0-	239	1	1938	3	Y	68 94
							75	9				
12	2821	X	1894	-0-	-927	-0-	205	1	1610	3	Y	72 110 1 56
							79	9				
01	2759	X	1985	-0-	-774	-0-	231	1	1655	3	Y	90 130 1 16
							99	9				
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	3	Y	84 5 8 95
							92	9				
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	252	1	2476	3	Y	79 121 1 2 8 51
							87	9				

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	228	1	2028	2	N	-0-	180 1	35
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
02		2117 X	1113	-0-	-1004	-0-	113	1	989	2	N	10		117
							11	9						
03		2263 X	1464	-0-	-799	-0-	164	1	1289	2	N	10		127
							11	9						

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990														
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						
03		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	51		250

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960														
10		974 X	974	-0-	-0-	-0-	97	1	867	2	N	9		63
							10	9						
11		1050 X	754	-0-	-296	-0-	81	1	673	2	N	-0-		63
12		1209 X	1065	-0-	-144	-0-	116	1	935	2	N	13		76
							14	9						
01		1209 X	1196	-0-	-13	-0-	118	1	1034	2	N	40		116
							44	9						
02		1131 X	957	-0-	-174	-0-	97	1	845	2	N	14		130
							15	9						
*03		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	151	1	1191	2	N	17		147
							19	9						

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165														
10		2914 X	2581	-0-	-333	-0-	250	1	2226	2	N	95		217
							105	9						
11		2790 X	2574	-0-	-216	-0-	266	1	2202	2	N	96		313
							106	9						
12		2852 X	2777	-0-	-75	-0-	299	1	2406	2	N	65	183 1	195
							72	9						
01		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	293	1	2570	2	N	93		288
							102	9						
02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	270	1	2360	2	N	70	179 1	179
							77	9						
*03		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	322	1	2536	2	N	67		246
							74	9						

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					
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

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-
03		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					
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-
03		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					
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)			21409 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861													
MESTENA HOT WELLS			WELL #: 1		RRCID -> 115035			COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694					
10		558 N	497	-0-	-61	-0-	159	1	320	2	N	16				161
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	189	1	377	2	N	11				172
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	236	1	458	2	N	43				215
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	47	9	510	2	N	55				270
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	222	1	415	2	N	-0-				270
03		744 N	701	-0-	-43	-0-	61	9	207	1	N	14				284
							246	1	440	2	N					
							15	9								

LOBO SOLO			WELL #: 1		RRCID -> 167442			COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856					
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	269	1	2392	2	N	44	181 1	65
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	48	9	2293	2	N	40		105
12	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	44	9	2132	2	N	30		135
01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	265	1	2109	2	N	28		163
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	33	9	1941	2	N	37		200
*03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	240	1	2498	2	N	34	180 1	54
						31	9						
						222	1						
						41	9						
						317	1						
						37	9						
PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728													
10	3751 X	3726	-0-	-25	-0-	373	1	3318	2	N	32	179 1	78
11	3630 X	3537	-0-	-93	-0-	35	9	3064	2	N	94		172
12	3751 X	3555	-0-	-196	-0-	370	1	3095	2	N	68		240
01	3720 X	3536	-0-	-184	-0-	103	9	3110	2	N	65	177 1	128
02	3480 X	3295	-0-	-185	-0-	385	1	2894	2	N	64		192
*03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	75	9	3473	2	N	60	179 1	73
						354	1						
						72	9						
						331	1						
						70	9						
						441	1						
						66	9						
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676													
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665													
10	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	483	1	973	2	N	-0-		305
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	468	1	935	2	N	2		307
12	1426 N	1265	-0-	-161	-0-	2	9	834	2	N	-0-		307
01	1457 N	1271	-0-	-186	-0-	431	1	856	2	N	39	178 1	168
02	1363 N	1044	-0-	-319	-0-	372	1	690	2	N	8		176
*03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	43	9	798	2	N	33		209
						345	1						
						9	9						
						446	1						
						36	9						
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)															
FAULCONER, VERNON E., INC.															
GARCIA-PEREZ															
WELL #: 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
263701															
RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	133	1	1709	2	N	-0-			20
11		1350 N	1120	-0-	-230	-0-	78	1	1042	2	N	-0-			20
12		1705 N	864	-0-	-841	-0-	57	1	807	2	N	-0-			20
01		1705 N	1388	-0-	-317	-0-	124	1	1264	2	N	-0-			20
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	91	1	1077	2	N	-0-			20
*03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	158	1	1968	2	N	9			29
							10	9							

VAQUERO OPERATING MEW															
WELL #: 882776															
RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562															
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			6
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			11
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4			15
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1			16
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			16
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

SERNA, DONATO "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581															
10		3100 N	21	-0-	-3079	-0-	3910	21	3		Y	-0-			38
*11		3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	910				Y	28			66
*12		1008 N	98	-0-	-910	-0-	73	3	25	9	Y	23			89
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3			92
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			92
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			92

GEOGHEGAN, DENNIS															
WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768															
10		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEW															
WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562															
10		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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEW															
WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790															
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "C"			WELL #: 6		RRCID -> 175058		COMPL. DATE 10/03/1999			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	181	1	1163	2	N	-0-	93
11	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	172	1	1076	2	N	-0-	93
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	204	1	1276	2	N	-0-	93
01	1333 N	420	-0-	-913	-0-	64	1	356	2	N	-0-	93
02	1218 N	2	-0-	-1216	-0-	2	2			N	-0-	93
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	93

MARSHALL TRUSTS			WELL #: 1		RRCID -> 148170		COMPL. DATE 01/26/1994			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	2

LAUREL			WELL #: 4		RRCID -> 150729		COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

LAUREL			WELL #: 5		RRCID -> 153796		COMPL. DATE 03/10/1995			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266		
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	5	173
11	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	179	1	1118	2	N	3	176
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	188	1	1181	2	N	2	178
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
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	230	1	1243	2	N	5	188

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573
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
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-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8038 - 9530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
LA PURISIMA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	233660	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8306 - 8326
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172
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-
03	47058 X	40734	-0-	-6324	-0-	40734	2	N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	14925	PERF.	14310 - 14350
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-
03	1705 X	1543	-0-	-162	-0-	1543	2	N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
03	16802 X	15186	-0-	-1616	-0-	15186	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952				
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-
03	19561 X	8983	-0-	-10578	-0-	8983	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14090 - 14110				
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-
03	1581 N	1049	-0-	-532	-0-	1049	2			N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 14100				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226				
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-
*03	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	19180	2			N	-0-				-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132	- 14404
M	O	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
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-
*03	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	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
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, P.				WELL #:	1	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688	- 8712
M	O	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LAUREL, A.				WELL #:	2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF. 8610	- 8732
M	O	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	
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-	
03	403 X	294	-0-	-109	-0-	46	1	248	2	N	-0-	-0-	

A. G. LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652	- 8670
M	O	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	
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	
*03	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	703	1	3792	2	N	10	123	
						11	9						

BENAVIDES, ROSA V. "E"				WELL #:	1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8752	- 8768
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861								
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8680	- 8696			
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
10	3100 N	5534	-0-	2434	6678	741 1	4761 2	N	29			113
11	11188 X	4510	-0-	-6678	-0-	32 9	3857 2	N	32			145
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	35 9	3928 2	N	7			152
01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	8 9	4214 2	N	9			161
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	10 9	3910 2	N	19	159 1		21
*03	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	21 9	4139 2	N	20			41
						22 9						
LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID -> 170798	COMPL. DATE 05/12/1996	TOTAL DEPTH 15656	PERF. 8644	- 8672			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 272558	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8371	- 8386			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		3	RRCID -> 150887	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8579	- 8596			
LAUREL "A"		169313										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VAN ES		WELL #:		2	RRCID -> 168716	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 8849	PERF. 8691	- 8712			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAKOTA OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 166972	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8598	- 8703			
GONZALES		197406										
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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)			//CONT.//	22124 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
VAN ES			WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728	
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

10	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	335 1	4646 2	N	132	156 1		85	
11	3870 X	3716	-0-	-154	-0-	145 9	3317 2	N	136	173 1	2 8	46	
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	249 1	4105 2	N	202	165 1	1 8	82	
01	5115 X	4492	-0-	-623	-0-	150 9	4042 2	N	146	177 1		51	
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	289 1	4339 2	N	144			195	
03	5115 X	4785	-0-	-330	-0-	222 9	4312 2	N	128	180 1		143	

LAUREL, ANGEL			WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722	
10	4495 X	4007	-0-	-488	-0-	335 1	3669 2	N	66	161 1		27	
11	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	73 9	4679 2	N	51			78	
12	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	351 1	4698 2	N	47	1 8		124	
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	56 9	4361 2	N	42			166	
02	4205 X	4090	-0-	-115	-0-	331 1	3777 2	N	39	177 1		28	
03	4495 X	4059	-0-	-436	-0-	52 9	3739 2	N	29			57	

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	
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	
*03	1674 N	1638	-0-	-36	-0-	256 1	1382 2	N	-0-			2	

ROSARIO CATTLE CO.			WELL #:	1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	14417 - 14947	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14 1	93 2	N	-0-			-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CUELLAR, WEST FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR "B"		22134 001 273986	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 2	RRCID -> 010095	COMPL. DATE 03/28/1950	TOTAL DEPTH 1177	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	EOM BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CUELLAR "B"		WELL #: 3	RRCID -> 010096	COMPL. DATE 08/06/1951	TOTAL DEPTH 1125	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CUELLAR, WEST (MIRANDO) FLORES-SAN MIGUEL, INC. CUELLAR		22134 333 273986	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
		WELL #: 3	RRCID -> 074954	COMPL. DATE 01/05/1978	TOTAL DEPTH 1307	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RIDGELINE ENERGY INC. CUELLAR, F		711116						
		WELL #: 1	RRCID -> 249773	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 1213	PERF. 953 - 965		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CUELLAR, F.		WELL #: 2	RRCID -> 257556	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 1182	PERF. 1078 - 1090		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CUELLAR		WELL #: 3	RRCID -> 257557	COMPL. DATE 09/10/2009	TOTAL DEPTH 1187	PERF. 1078 - 1090		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

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						
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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						
10	8556 #	7459	-0-	-1097	-0-	778	1	6681	2	N	-0-			-0-
11	8280 #	2594	-0-	-5686	-0-	375	1	2219	2	N	-0-			-0-
12	8618	8408	-0-	-210	-0-	691	1	7717	2	N	-0-			-0-
01	11750	11750	-0-	-0-	-0-	824	1	10926	2	N	-0-			-0-
*02	9939	9939	-0-	-0-	-0-	733	1	9206	2	N	-0-			-0-
*03	9234	9234	-0-	-0-	-0-	739	1	8495	2	N	-0-			-0-

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						
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

FULBRIGHT, J. E. "G"		22921 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		411736												
		WELL #: 8		RRCID -> 241935		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 257993		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 5505		PERF. 3851 - 3884	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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	
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			2	

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA)		23207 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 3		RRCID -> 260452		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4373 - 4380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5722 - 5773	
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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88	

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249	
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	
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			172	

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573	
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27 1	322 2	N	2	2 8		45	
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	
*03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	120 1	1197 2	N	-0-			45	

BUTLER		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 3		RRCID -> 251234		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7505 - 7786	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
01	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31 2		N	-0-			41	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) ESCUDO OIL & GAS, LLC TIJERINA		23209 700 254264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37 1	451 2	N	5	134
11	450 N	283	-0-	-167	-0-	6 9	254 2	N	10	144
12	527 N	396	-0-	-131	-0-	11 9	9 9	N	8	152
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	387 2	8 9	N	7	159
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	425 2	11 9	N	10	169
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	439 2	42 1	N	7	176
						8 9	417 2			

YTURRIA, FRANK		23215 500 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115		
10	1953 X	1734	-0-	-219	-0-	127 1	1541 2	N	60	91
11	1890 X	954	-0-	-936	-0-	66 9	861 2	N	28	119
12	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	62 1	200 9	N	182	112
01	1736 X	1713	-0-	-23	-0-	31 9	17 9	N	15	127
02	1624 X	1391	-0-	-233	-0-	1789 2	11 9	N	10	137
03	1736 X	1352	-0-	-384	-0-	1696 2	1211 2	N	17	154
						1380 2	122 1			
						19 9	19 9			

DASKAM, WEST (VICKSBURG) KEBO OIL & GAS, INC. STEEN, BETTY		23215 500 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		1		RRCID -> 226715		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362		
10	341 N	339	-0-	-2	-0-	77 2	262 9	N	238	223
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	226	81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	226	123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	198	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	217	133

STEEN, BETTY		23215 500 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		4		RRCID -> 235230		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY		23215 500 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

STEEN, BETTY		23215 500 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	T. A.	NO RPT	-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

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	36	9							
						110	1	2876	2	N	15	147	1	20
						17	9							
01	5239 #	796	-0-	-4443	-0-	41	1	755	2	N	-0-			20
02	4872 #	340	-0-	-4532	-0-	19	1	321	2	N	-0-			20
03	5208 #	154	-0-	-5054	-0-	8	1	146	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

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

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
03	2728 X	2605	-0-	-123	-0-	2601	2	4	9	Y	4			26

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

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
03	6076 X	5260	-0-	-816	-0-	5252	2	8	9	Y	7			46

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

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-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (PUIG) //CONT.// 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 LINN OPERATING, INC. 501545
 MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

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

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

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

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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					30

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

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
10	16089 X	12600	-0-	-3489 B	-0-	540	1	12036	2	N	22					122
						24	9									
11	15570 X	11906	-0-	-3664 B	-0-	540	1	11338	2	N	25					147
						28	9									
12	16089 X	10666	-0-	-5423 B	-0-	540	1	10118	2	N	7					154
						8	9									
01	15872 X	9599	-0-	-6273 B	-0-	540	1	9036	2	N	21					175
						23	9									
02	12325 X	8200	-0-	-4125 B	-0-	540	1	7647	2	N	12					187
						13	9									
03	12586 X	8332	-0-	-4254 B	-0-	540	1	7767	2	N	23					210
						25	9									

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	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
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-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

LINN OPERATING, INC. 501545
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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	17805	-0-	-1799	-0-	17776	2	29	9		Y	26					26
03	19964 X	18341	-0-	-1623	-0-	18295	2	46	9		Y	42	51	1			17

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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

10	7324 X	5875	-0-	-1449	-0-	5853	2	22	9		Y	20					30
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6587	2	8	9		Y	7					37
12	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7166	2	66	9		Y	60					97
01	5890 X	3813	-0-	-2077	-0-	3792	2	21	9		Y	19	49	1			67
02	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	9235	2	12	9		Y	11					78
03	7223 X	4750	-0-	-2473	-0-	4741	2	9	9		Y	8					86

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5731 - 5740

10	2976 X	2155	-0-	-821	-0-	2149	2	6	9		Y	5					11
11	2430 X	2221	-0-	-209	-0-	2220	2	1	9		Y	1					12
12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2993	2	19	9		Y	17					29
01	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9		Y	7	16	1			20
02	2146 N	1734	-0-	-412	-0-	1733	2	1	9		Y	1					21
03	2976 N	1875	-0-	-1101	-0-	1873	2	2	9		Y	2					23

DAVIS, S. (5500)		//CONT.//		23389 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
LENORE		WELL #:		6	RRCID ->	270210	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5598 - 5654	
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
10	10974 X	9618	-0-	-1356	-0-	9583 2	35 9	Y	32				61
11	10620 X	9011	-0-	-1609	-0-	9000 2	11 9	Y	10				71
12	10974 X	8662	-0-	-2312	-0-	8575 2	87 9	Y	79				150
01	10819 X	7343	-0-	-3476	-0-	7304 2	39 9	Y	35	83	1		102
02	9338 X	8034	-0-	-1304	-0-	8024 2	10 9	Y	9				111
03	9610 X	6915	-0-	-2695	-0-	6902 2	13 9	Y	12				123

LENORE		WELL #:		3	RRCID ->	270499	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5636 - 5640	
10	7657 X	4089	-0-	-3568	-0-	4075 2	14 9	Y	13				19
11	7410 X	3911	-0-	-3499	-0-	3907 2	4 9	Y	4				23
12	6045 X	4510	-0-	-1535	-0-	4467 2	43 9	Y	39				62
01	6045 X	4176	-0-	-1869	-0-	4155 2	21 9	Y	19	32	1		49
02	3828 X	3733	-0-	-95	-0-	3729 2	4 9	Y	4				53
03	4495 X	3487	-0-	-1008	-0-	3480 2	7 9	Y	6				59

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

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

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) //CONT.// 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
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
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066														
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
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195
DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
LORAC, INC. 508936														
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006														
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
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272														
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762														
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649														
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5736 - 5745
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	149648	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 8161 - 8178
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
03	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		
10	1953 N	1600	-0-	-353	-0-	54	1	1539	2	Y	6	24
11	1770 N	1541	-0-	-229	-0-	7	9	1485	2	Y	8	32
12	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	9	9	1546	2	Y	10	32
01	1612 N	1174	-0-	-438	-0-	42	1	1124	2	Y	16	26
02	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-	11	9					
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	32	1			Y	2	28
						18	9			Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
		173649										
WELDER HEIRS 211		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5736 - 5745		
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-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		173649										
WELDER HEIRS 212		WELL #:	7	RRCID ->	149648	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6053 - 6208		
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-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-

DEL MAR (LOBO CONS.)		//CONT.//		24139 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN		WELL #:		6	RRCID ->	144938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	6812 - 7139
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
10	8773 X	5705	-0-	-3068	-0-	193 1	5486 2	Y	24			73
11	7260 X	5165	-0-	-2095	-0-	26 9	4980 2	Y	26			99
12	8308 X	6086	-0-	-2222	-0-	156 1	5885 2	Y	38	97 1		40
01	8308 X	3101	-0-	-5207	-0-	29 9	2971 2	Y	42			82
02	7772 X	-0-	-0-	-7772	-0-	42 9		Y	7	89 1		-0-
03	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	84 1		Y	-0-			-0-
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A		WELL #:		5	RRCID ->	145168	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6322 - 6390
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-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			-0-
KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU/B		WELL #:		1	RRCID ->	150455	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	7352	PERF.	6420 - 6910
10	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	97 1	2742 2	Y	10			10
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	11 9	2643 2	Y	13			23
12	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	83 1	2883 2	Y	16	22 1		17
01	2666 N	1817	-0-	-849	-0-	14 9	1743 2	Y	22			39
02	2494 N	-0-	-0-	-2494	-0-	78 1		Y	5	44 1		-0-
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-	18 9		Y	-0-			-0-
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT		WELL #:		2	RRCID ->	151196	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	6537 - 6544
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
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-
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
KHA		WELL #:		J 3	RRCID ->	265610	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	6500 - 6543
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
*03	23365 X	23365	-0-	-0-	-0-	23254 2	111 9	Y	101	110 1		119

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				
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
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070				
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
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4656			Y	NO RPT		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				
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-
03		14601 X	NO RPT	-0-	-14601	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366				
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750				
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-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368				
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 161587		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 14210				
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					116
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

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-
03	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-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

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-
03	5115 X	4391	-0-	-724	-0-	410	1	3981	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

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-
03	341 N	215	-0-	-126	-0-	20	1	195	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

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-
03	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

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

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

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

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658				
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
10	19933 X	18879	-0-	-1054	-0-	1418	1	17461	2	Y	-0-	-0-
11	19290 X	17147	-0-	-2143	-0-	1261	1	15886	2	Y	-0-	-0-
12	19933 X	18427	-0-	-1506	-0-	1160	1	17267	2	Y	-0-	-0-
01	19228 X	19228	-0-	-0-	-0-	1521	1	17707	2	Y	-0-	-0-
02	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	1473	1	16919	2	Y	-0-	-0-
*03	19656 X	19656	-0-	-0-	-0-	1836	1	17820	2	Y	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-		139 1	1710 2	Y	-0-		-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		102 1	1287 2	Y	3		3
								3 9					
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		90 1	1340 2	Y	-0-		3
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		127 1	1473 2	Y	-0-		3
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		122 1	1399 2	Y	-0-		3
*03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		156 1	1513 2	Y	-0-		3
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302													
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-		40 1	496 2	N	-0-		-0-
11		480 N	393	-0-	-87	-0-		29 1	364 2	N	-0-		-0-
12		527 N	442	-0-	-85	-0-		28 1	414 2	N	-0-		-0-
01		527 N	497	-0-	-30	-0-		39 1	458 2	N	-0-		-0-
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-		40 1	456 2	N	-0-		-0-
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-		48 1	468 2	N	-0-		-0-
HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		30 N	4	-0-	-26	-0-		4 2		N	-0-		-0-
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-		1 1	16 2	N	-0-		-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1	22 2	N	-0-		-0-
*03		54 N	54	-0-	-0-	-0-		5 1	49 2	N	-0-		-0-
HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670													
10		14477 X	2979	-0-	-11498	-0-		224 1	2755 2	N	-0-		-0-
11		14010 X	7302	-0-	-6708	-0-		537 1	6765 2	N	-0-		-0-
12		14477 X	9585	-0-	-4892	-0-		604 1	8981 2	N	-0-		-0-
01		14477 X	265	-0-	-14212	-0-		21 1	244 2	N	-0-		-0-
02		13543 X	-0-	-0-	-13543	-0-				N	-0-		-0-
03		9579 X	4	-0-	-9575	-0-		4 2		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 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

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
01		25823 X	24501	-0-	-1322	-0-	1938 1	22562 2	N	1		3
02		24099 X	22348	-0-	-1751	-0-	1790 1	20558 2	N	-0-		3
03		25761 X	24063	-0-	-1698	-0-	2247 1	21816 2	N	-0-		3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549												
10		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	192 1	2361 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	3095	-0-	95	-0-	228 1	2867 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3881	-0-	781	-0-	244 1	3637 2	N	-0-		-0-
01		3100 N	4017	-0-	917	-0-	1793 318 1	3699 2	N	-0-		-0-
02		5736 X	3943	-0-	-1793	-0-	316 1	3627 2	N	-0-		-0-
*03		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	355 1	3446 2	N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062												
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-
*03		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	96 1	928 2	N	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152												
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
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
03		26443 X	19243	-0-	-7200	-0-	1797 1	17446 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												
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	288 1	708 2	Y	22	9 1	17
11		780 N	93	-0-	-687	-0-	24 9	65 2	Y	2	11 1	8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1		Y	-0-	6 1	2
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	2 9		Y	-0-	2 7	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7205 - 7230	
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
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	48 1	660 2	Y	14	9 1		11
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	15 9	888 2	Y	12	7 1		16
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	63 1	775 2	Y	5	13 1		8
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	13 9	32 9	Y	29	27 1	8 7	2
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	62 1	427 2	Y	11	13 1		-0-
03	558 N	310	-0-	-248	-0-	21 9	281 2	Y	19	14 1		5

DIX RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 142460	COMPL. DATE 08/25/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7058 - 7698
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

DIX RANCH C		WELL #: 2		RRCID -> 142691	COMPL. DATE 09/12/1992	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 7233 - 7326
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

DIX RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 146292	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7372 - 7455					
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	34 2	Y	-0-	5 7		-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	2	2 1		-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	2 9	112 2	Y	4	3 1		1

DIX RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 146478	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6895 - 6912
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

DIX RANCH D		WELL #: 4		RRCID -> 147432	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6945 - 6984
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

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 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	
10	7688 X	5419	-0-	-2269	-0-	369	1	5035	2	Y	14	9 1	11
11	7230 X	5962	-0-	-1268	-0-	15	9	5557	2	Y	8	7 1	12
12	7471 X	5978	-0-	-1493	-0-	396	1	5532	2	Y	3	9 1	6
01	4929 X	4120	-0-	-809	-0-	443	1	26	9	Y	24	21 1	3
02	4611 X	4317	-0-	-294	-0-	4094	2	4018	2	Y	9	12 1	-0-
*03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	289	1	6050	2	Y	15	11 1	4
						10	9						
						17	9						
DIX RANCH C 101		WELL #: 1		RRCID -> 161289		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908				
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	479	2	Y	1		1
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	5 1	1
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	846	2	Y	2	3 1	-0-
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	2	9	779	2	Y	4	3 1	1
						22	1						
						4	9						
DIX RANCH A-1768		WELL #: 2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138				
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	43	1	585	2	Y	11	9 1	8
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	12	9	617	2	Y	7	6 1	9
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	3	7 1	5
01	651 N	533	-0-	-118	-0-	8	9	20	9	Y	18	16 1	2
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	6	8 1	-0-
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	3	9	657	2	Y	11	8 1	3
						513	2						
						41	1						
						7	9						
						19	1						
						12	9						
DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	-0-
DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043				
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	93	1	1272	2	Y	14	7 1	11
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	15	9	1321	2	Y	8	7 1	12
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	94	1	1159	2	Y	3	9 1	6
01	1023 N	367	-0-	-656	-0-	9	9	20	9	Y	18	21 1	3
*02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	347	2	1140	2	Y	9	12 1	-0-
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	82	1	1429	2	Y	15	11 1	4
						10	9						
						41	1						
						17	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	4	5	1	-0-	
						4	9								
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	7	6	1	1	
						8	9								

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	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

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	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	19	25	1	-0-
						21	9							
*03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	53	1	1878	2	Y	34	25	1	9
						37	9							

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1	-0-
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	10	2	4	9	Y	4	3	1	1

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

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	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	101	1	1408	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
*03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	39	1	1375	2	Y	7	6	1	1
						8	9							

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 INJECT. (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
10	682 N	556	-0-	-126	-0-	37 1	508 2	Y	10 4 1	8
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	11 9	75 1	Y	13 6 1	15
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	14 9	122 1	Y	10 12 1	13
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	11 9	866 2	Y	47 54 1	6
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	24 9	65 1	Y	22 28 1	-0-
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	29 1	41 9	Y	37 28 1	9

DIX RANCH A-535		WELL #: 1		RRCID -> 194221		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890		
10	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	132 1	1804 2	Y	10 6 1	8
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	11 9	131 1	Y	7 6 1	9
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	8 9	75 1	Y	2 7 1	4
01	1953 N	1450	-0-	-503	-0-	2 9	1437 2	Y	12 11 1	1
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	4 9	112 1	Y	4 5 1	-0-
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	4 9	48 1	Y	7 6 1	1

DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138		
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	68 1	934 2	Y	10 7 1	8
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	11 9	64 1	Y	7 6 1	9
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	8 9	61 1	Y	3 7 1	5
01	1023 N	741	-0-	-282	-0-	3 9	727 2	Y	13 16 1	2
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	7 9	55 1	Y	6 8 1	-0-
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	12 9	25 1	Y	11 8 1	3

DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005		
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	4 1	58 2	N	10 14 1	8
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	11 9	4 1	N	7 6 1	9
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 9	4 1	N	3 7 1	5
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 9	136 2	N	13 16 1	2
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	7 9	35 1	N	7 9 1	-0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 9	3 1	N	11 8 1	3

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124		
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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	-0-
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	4 1	148 2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6435 -	6454
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
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	28 1	377 2	Y	14	13 1		10
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15 9	448 2	Y	10	7 1		13
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	324 2	Y	4	11 1		6
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11 9	20 9	Y	18	21 1		3
*02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	26 1	121 2	Y	9	12 1		-0-
*03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	4 9	543 2	Y	15	11 1		4
						411 2						
						9 1						
						10 9						
						15 1						
						17 9						

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF. 6896 -	7445
10	3751 X	1662	-0-	-2089	-0-	112 1	1530 2	Y	18	10 1		14	
11	3690 X	3152	-0-	-538	-0-	20 9	2923 2	Y	18	9 1		23	
12	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	209 1	2671 2	Y	8	18 1		13	
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	214 1	59 9	Y	54	48 1	13 7	6	
*02	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	9 9	1618 2	Y	19	25 1		-0-	
*03	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	116 1	1094 2	Y	34	25 1		9	
						21 9							
						31 1							
						37 9							

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	916954 127	RRCID ->	150822	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 7843 -	8548
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	150	RRCID ->	163683	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 7592 -	8594
10	1147 N	871	-0-	-276	-0-	33 1	837 2	N	1				4
11	1200 N	1076	-0-	-124	-0-	1 9	1034 2	N	1	4 1		1	
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	41 1	1103 2	N	1			2	
01	868 N	804	-0-	-64	-0-	1 9	772 2	N	2	3 1		1	
02	1044 N	826	-0-	-218	-0-	30 1	792 2	N	3	3 1		1	
03	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	2 9	1014 2	N	2			3	
						3 9							
						40 1							
						2 9							

DODIER (WILCOX "B")		25100 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
DON JOSE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF.	5370 - 5376
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
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-	
*03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	578 1	4758 2	Y	-0-	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.		28									
		WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344
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	7109	-0-	-1707	-0-	7109 2		Y	-0-	-0-	
03	9362 X	7659	-0-	-1703	-0-	7659 2		Y	-0-	-0-	

DODIER (WILCOX "C")		25100 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:	23	RRCID ->	266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	6228 - 6509
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DOLORES 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
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											

DOLORES 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
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
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MAYERS GAS UNIT 4		5									
		WELL #:	5	RRCID ->	153865	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	8220 - 8244
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-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES 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	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
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-
03		434 N	-0-	-0-	-434	-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 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
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
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			50

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

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
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
03		589 N	-0-	-0-	-589	-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

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
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
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			82

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

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
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
03		589 N	463	-0-	-126	-0-	12 1	451 2	N	-0-	2 1		-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 #: 4 RRCID -> 155896										COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8846 - 8878
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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		
						3	9								
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	17	1	119	2	Y	-0-		88		
*03	155 N	125	-0-	-30	-0-	19	1	106	2	Y	-0-		88		
MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529										COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8844 - 8902
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-		
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	32	1	43	2	N	-0-		-0-		
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711										COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8608 - 8694
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		
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-		66		
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637										COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	N/A
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		
03	T. A.	136	-0-	136	136	20	1	112	2	Y	4	103 1	9		
						4	9								
MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822										COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8638 - 8672
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		
*03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		1		

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.//		25236 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954									
MARTIN, J. C. III		WELL #: 16		RRCID -> 202184		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751		
M	O	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
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					
*03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	15 1	570 2	N	1	2 1	1
						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		
M	O	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
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
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 170628		COMPL. DATE 07/31/1998			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MARTIN, J. C. III		WELL #: 15		RRCID -> 163533		COMPL. DATE 06/15/1997			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 X	75	-0-	-328	-0-	3 1	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
						1 9					
02	232 X	53	-0-	-179	-0-	2 1	51 2	N	-0-		1
03	93 X	69	-0-	-24	-0-	2 1	67 2	N	-0-	1 1	-0-

DONNA (LOWER SINGER)		25307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175									
JANCIK		WELL #: 9		RRCID -> 228859		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516		
M	O	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
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-
03	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	312 1	1353 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		
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

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

MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329										
ROBINETTE, J. C.			WELL #: 3		RRCID -> 190827			COMPL. DATE 09/01/1998			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC.			598932										
ROBINETTE, J. C.			WELL #: 1		RRCID -> 052230			COMPL. DATE 03/01/1972			TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
03	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		
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
03	4464	X	3324	-0-	-1140	-0-	3324	2			N	-0-	25

DONNA (ARMSTRONG)		//CONT.//		25318 045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BUCHANAN UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	010123	COMPL. DATE	11/24/1960	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
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
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	443	2	Y	5	7	1	6

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	154576	COMPL. DATE	05/25/1995	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	5321 -	5326	
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-
03		806 N	670	-0-	-136	-0-	206	1	464	2	Y	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	193290	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	5333 -	5366	
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
*03		785 N	785	-0-	-0-	-0-	146	1	635	2	Y	4	5	1	4

BUCHANAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	236945	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5255 -	5275	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWALLOW GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	243394	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5288 -	5387	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	157398	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 5369 - 5387
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BUCHANAN GAS UNIT		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	6	RRCID ->	203837	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 5585 - 5599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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					
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	181 1	408 2	Y	5	5 1	6
						6 9					

PHOENIX GAS UNIT		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	2	RRCID ->	206635	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	7934	PERF. 5440 - 5460	
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	
10	DLQ G-10	674	-0-	674	674	204 1	470 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	532	-0-	532	1206	135 1	397 2	Y	-0-		-0-
12	1489 N	283	-0-	-1206	-0-	81 1	202 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	459	-0-	-223	-0-	177 1	282 2	Y	-0-		-0-
02	522 N	286	-0-	-236	-0-	105 1	181 2	Y	-0-		-0-
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	90 1	203 2	Y	-0-		-0-

SORENSEN GAS UNIT		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	5	RRCID ->	213782	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8317	PERF. 5554 - 5562
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432								
10	DLQ G-10	113	-0-	113	113	17	1	93	2	Y	3	2	1			5
						3	9									
11	DLQ G-10	45	-0-	45	158	5	1	33	2	Y	6	8	1			3
						7	9									
12	158 N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	6	3	1			6
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	9	6	1			9
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	10	5	1			14
*03	51 N	51	-0-	-0-	-0-			8	1	Y	9	12	1			11
						10	9									

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258794		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY		891175														
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK)		//CONT.//		25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	7202 - 7218
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	258545	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6400 - 6408
10	DLQ	G-10	620	-0-	620	620	96	1	524	2	Y	-0-
11	DLQ	G-10	1553	-0-	1553	2173	199	1	1354	2	Y	-0-
12		3000 N	2961	-0-	-39	2134	392	1	2569	2	Y	-0-
01		3100 N	1624	-0-	-1476	658	356	1	1268	2	Y	-0-
02		1820 N	1162	-0-	-658	-0-	278	1	884	2	Y	-0-
03		1860 N	1013	-0-	-847	-0-	190	1	823	2	Y	-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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DONNA (MARKS)				25318 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8957 - 9192
10	DLQ	G-10	5020	-0-	5020	5020	755	1	4097	2	Y	153
							168	9				115
							710	1				1
11	DLQ	G-10	5826	-0-	5826	10846	710	1	4832	2	Y	258
							284	9				344
12		16241 X	5395	-0-	-10846	-0-	685	1	4488	2	Y	202
							222	9				116
01		5983 X	761	-0-	-5222	-0-	144	1	514	2	Y	94
							103	9				231
02		5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-					Y	-0-
03		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-
												54
												1
												32
												1
												226
												140
												226
												89
												35
												3

MORIN, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239720	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8980 - 8994
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ	G-10	-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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

DONNA (RICE) J&G OIL & GAS JANCIK, JOHN			25318 495 427635		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WELL #:			4		RRCID -> 181140			COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508		
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SWEENEY, J.J.			570411		RRCID -> 144506			COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582		
WELL #:			7		RRCID -> 144506			COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582		
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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215		N	NO RPT			-0-	
REMORA OPERATING, LLC RICE GAS UNIT			701613		RRCID -> 098903			COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490		
WELL #:			3 L		RRCID -> 098903			COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490		
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-	
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-			-0-	
WAGNER OIL COMPANY BUCHANAN UNIT			891175		RRCID -> 010161			COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
WELL #:			1 L		RRCID -> 010161			COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
JANCIK			WELL #:		RRCID -> 166963			COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000		
WELL #:			7		RRCID -> 166963			COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000		
10	DLQ G-10	727	-0-	727	727	113 1	614 2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1794	137 1	930 2	Y	-0-		-0-	
12	3000 N	1663	-0-	-1337	457	220 1	1443 2	Y	-0-		-0-	
01	1906 N	1449	-0-	-457	-0-	318 1	1131 2	Y	-0-		-0-	
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	303 1	966 2	Y	-0-		-0-	
03	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	311 1	1347 2	Y	-0-		-0-	
BUCHANAN GAS UNIT			WELL #:		RRCID -> 243390			COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440		
WELL #:			7		RRCID -> 243390			COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY		891175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
SCHUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350								
10	DLQ G-10	1147	-0-	1147	1147	347	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	994	-0-	994	2141	252	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	3000 N	1116	-0-	-1884	257	321	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	403	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	957 N	872	-0-	-85	-0-	319	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	976	-0-	-140	-0-	300	1	676	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

SWEENEY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 190576		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	DLQ G-10	1612	-0-	1612	1612	251	1	1361	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1576	-0-	1576	3188	202	1	1374	2	Y	-0-	-0-
12	3000 N	1158	-0-	-1842	1346	153	1	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-
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	223	1	966	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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1550 #	1254	-0-	-296	-0-	-0-	380	1	874	2	Y	-0-			-0-
11	1500 #	1238	-0-	-262	-0-	-0-	314	1	924	2	Y	-0-			-0-
12	1488 #	1340	-0-	-148	-0-	-0-	385	1	955	2	Y	-0-			-0-
01	1364 #	553	-0-	-811	-0-	-0-	213	1	340	2	Y	-0-			-0-
02	1189 #	-0-	-0-	-1189	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-	-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					
M	O	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 110241		COMPL. DATE 12/25/1992		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 4150 - 4502					
M	O	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
M	O	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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665					
M	O	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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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					
M	O	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
10	966 R	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			14
11	660 #	436	-0-	-224	-0-	-0-	436	2			N	-0-			14
12	1209 #	412	-0-	-797	-0-	-0-	412	2			N	-0-			14
01	1209 #	210	-0-	-999	-0-	-0-	210	2			N	-0-			14
02	1073 #	416	-0-	-657	-0-	-0-	416	2			N	-0-			14
03	961 #	311	-0-	-650	-0-	-0-	311	2			N	-0-			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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813		PERF. 8518 - 8536		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9232 - 9536		
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	8 9	46 1	Y	11	15 1		6
12	971 N	162	-0-	-809	-0-	12 9	20 1	Y	9	5 1		10
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	10 9	39 1	Y	16	11 1		15
02	348 N	219	-0-	-129	-0-	18 9	47 1	Y	21	9 1		27
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	23 9	136 1	Y	18	24 1		21
						20 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		
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	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	8 1	Y	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	14 1	Y	-0-			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
SN OPERATING, LLC		797110										
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3324 - 3398		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597		PERF. 8700 - 8758	
FROST NATIONAL BANK													
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060)		25849 412		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
JUBILEE RESOURCES, LTD.		448086		WELL #: 3		RRCID -> 110944		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4550 - 4620	
LONDON, D. E.													
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WALTON, W. W.		448086		WELL #: 1		RRCID -> 261019		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 8466		PERF. 6926 - 6930	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		WELL #: 2		RRCID -> 109770		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7751 - 7753	
DOUGHTY													
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10242 - 10250	
MANLEY, ALMA													
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

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

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

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

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

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-
03	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. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

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-
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	2	Y	-0-	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

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
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	76	1	632	2	N	-0-	105

OIL AND GAS DIVISION

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	18	1 8	202
						20	9						
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	18	1	170	2	Y	15		217
						17	9						
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	15		232
						17	9						
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	19	1	159	2	Y	10		242
						11	9						
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	19	1	165	2	Y	12		254
						13	9						
03	248 N	23	-0-	-225	-0-	1	1	10	2	Y	11		265
						12	9						

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

10	1023 X	819	-0-	-204	-0-	81	1	732	2	N	5		137
						6	9						
11	990 X	652	-0-	-338	-0-	61	1	590	2	N	1		138
						1	9						
12	868 X	760	-0-	-108	-0-	72	1	686	2	N	2		140
						2	9						
01	868 X	738	-0-	-130	-0-	76	1	655	2	N	6		146
						7	9						
02	812 X	657	-0-	-155	-0-	67	1	588	2	N	2		148
						2	9						
03	806 X	756	-0-	-50	-0-	80	1	667	2	N	8		156
						9	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

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-
03	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

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	100 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13953 05/03/2015

DUNN (4900)		//CONT.// 26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170									
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4846 - 4872	
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
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	88 9	791 2	N	4		21
01	2201 #	524	-0-	-1677 B	-12591	145 1	374 2	N	-0-		21
02	1682 #	409	-0-	-1273 B	-13864	150 1	264 2	N	-0-		21
03	1395 #	574	-0-	-821 B	-14685	145 1	419 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	
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
03	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			
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
03	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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DUNN-MCCAMPBELL (8425)		26678 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
MODENA OPERATING LLC		573221															
MCCAMPBELL, DUNN		WELL #: 11A		RRCID -> 241554		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9503		PERF.10590 - 10615							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
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
03	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							
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
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		386310															
		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 9056 - 9068							
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	10811	-0-	-586	-0-	503	1	8904	2	N	-0-						-0-
						1404	3										
03	12183 X	10921	-0-	-1262	-0-	477	1	8983	2	N	-0-						-0-
						1461	3										

VIDAURRI, R.		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		386310															
		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9344 - 9352							
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	2336	-0-	-71	-0-	2018	2	318	3	Y	-0-						-0-
03	1240 X	1197	-0-	-43	-0-	1030	2	167	3	Y	-0-						-0-

HERBST, M. V.		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
		386310															
		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9046 - 9057							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	267	2	48 3	Y		-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	250	2	40 3	Y		-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	267	2	43 3	Y		-0-

DYE, JAMES D.		WELL #: 3		RRCID -> 068973		COMPL. DATE 10/28/1976		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A			
10	1395	N	210	-0-	-1185	210	2	Y	-0-		-0-
11	1350	N	12	-0-	-1338	12	2	Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 2		RRCID -> 070632		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A			
10	226	N	226	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
11	510	N	111	-0-	-399	111	2	N	-0-		-0-
12	341	N	159	-0-	-182	159	2	N	-0-		-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	250	2	46 3	N		-0-
*02	274	N	274	-0-	-0-	237	2	37 3	N		-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	225	2	37 3	N		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 101855		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990			
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-
03	14B2	EXT	1780	-0-	1780	1780	2	249 3	N		-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			
10	8401	X	8330	-0-	-71	8330	2	N	-0-		-0-
11	8130	X	7835	-0-	-295	7835	2	N	-0-		-0-
12	8153	X	6163	-0-	-1990	6163	2	N	-0-		-0-
01	8896	X	8896	-0-	-0-	472	1	7139 2	N		-0-
						1285	3				
*02	8384	X	8384	-0-	-0-	389	1	6906 2	N		-0-
						1089	3				
*03	8465	X	8465	-0-	-0-	369	1	6962 2	N		-0-
						1134	3				

DYE, W. (NAVARRO)		//CONT.// 26825 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 175362		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081		
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
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	3846 2	N	-0-	-0-
						692 3				
02	4727 X	2198	-0-	-2529	-0-	101 1	1811 2	N	-0-	-0-
						286 3				
03	5053 X	4583	-0-	-470	-0-	201 1	3769 2	N	-0-	-0-
						613 3				

DYE, WEST (WILCOX 7800)		26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DYE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 087292		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891		
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	1312 3	N	-0-	-0-
*02	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	7172 2	1130 3	N	-0-	-0-
*03	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	7068 2	1151 3	N	-0-	-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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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	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	
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-	
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-	-0-	

DUVAL RANCH SEC. 201		WELL #: 57		RRCID -> 073791		COMPL. DATE 11/02/1977		TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816			
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-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 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			
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-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713			
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
03	3100 X	2047	-0-	-1053	-0-	1995 3	52 9	Y	47	52 1	18

EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698			
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
*03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3659 3	28 9	Y	25	28 1	16

EAST, T.T."A"		WELL #: 6A		RRCID -> 226711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696			
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
03	3317 X	2745	-0-	-572	-0-	2633 3	112 9	N	102	116 1	44

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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
03	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

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	81
						2	9				2	8
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	160	1	936	2	Y	45	14
						50	9				109	1
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
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	222	1	835	2	Y	33	76
						36	9					

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

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	15
						3	9				3	8
12	341 N	279	-0-	-62	-0-	39	1	232	2	Y	7	2
						8	9				19	1
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
03	279 N	118	-0-	-161	-0-	25	1	92	2	Y	1	8
						1	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	-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
03	651 N	248	-0-	-403	-0-	52	1	196	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
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 2 8 31
						254	9					
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					
*03	28127 X	28127	-0-	-0-	-0-	965	1	26982	3	Y	164	292 1 16
						180	9					
EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11065 - 11208
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-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 209339		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 9432 - 11924					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-			-0-

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 9782 - 9812					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	7285	#	6038	-0-	-1247	-0-	364	1	5638	3	Y	33	26	1	20
11	7320	#	5929	-0-	-1391	-0-	347	1	5554	3	Y	25	30	1	15
12	7564	#	5442	-0-	-2122	-0-	367	1	5062	3	Y	12	24	1	3
01	7564	#	6778	-0-	-786	-0-	460	1	6304	3	Y	13	12	1	4
02	5887	#	5628	-0-	-259	-0-	418	1	5200	3	Y	9	5	1	8
03	6138	#	4635	-0-	-1503	-0-	212	1	4415	3	Y	7	14	1	1

EDINBURG (9950, FB-B)		27608 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 062720		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12560		PERF. 9403 - 9464					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075													
EDINBURG UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 215992		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	79	1	1137	3	Y	20	16	1	12
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	3	Y	25	24	1	13
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	145	1	1101	3	Y	21	31	1	3
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	170	1	1133	3	Y	25	21	1	7
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	147	1	881	3	Y	18	9	1	16
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	95	1	786	3	Y	16	30	1	2

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG, S. (JAYSIMS) D90 ENERGY, LLC WILLIAM E. BEANE GU			27612 400 195797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2			WELL #: 3		RRCID -> 184858		COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14830			PERF.14504 - 14380	
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	80	1	26	2	Y	-0-			5
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	139	1	55	2	Y	-0-			5
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	105	1	32	2	Y	-0-			5
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B			WELL #: 1		RRCID -> 201157		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14382 - 14484	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HADDOCK. I.E. GAS UNIT B			WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004			TOTAL DEPTH 15400			PERF.14367 - 14520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	157	-0-	157	157	94	1	63	2	Y	-0-			8
01	14B2 EXT	135	-0-	135	292	107	1	28	2	Y	-0-			8
02	14B2 EXT	297	-0-	297	589	258	1	39	2	Y	-0-			8
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	589					Y	NO RPT			8

W.E. BEANE GAS UNIT 2			WELL #: 5		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 15142			PERF.12373 - 12380	
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1148	1	365	2	Y	2			22
						2	9							
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1019	1	404	2	Y	5			27
						6	9							
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1054	1	323	2	Y	-0-			27
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	401	1	49	2	Y	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B			WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 14600			PERF.13955 - 14042	
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	614	1	196	2	Y	-0-			10
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	564	1	264	2	Y	14			24
						15	9							
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	344	1	229	2	Y	-0-			24
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	361	1	94	2	Y	-0-			24
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1041	1	156	2	Y	-0-			24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	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
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
						22 9					
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	458 1	306 2	Y	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	271 1	41 2	Y	-0-		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 6		RRCID -> 224843		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699		
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
						2 9					
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	364 1	243 2	Y	-0-		11
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	281 1	74 2	Y	-0-		11
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	424 1	63 2	Y	-0-		11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

BEANE, W.E. GAS UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 227840		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691		
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	476 1	151 2	Y	13		30
						14 9					
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	476 1	189 2	Y	8		38
						9 9					
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	590 1	181 2	Y	-0-		38
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	223 1	27 2	Y	-0-		38
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	Y	-0-		38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 214601		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511		
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #: 1									
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	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		87
03	0 W	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		
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
EDINBURG UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197653		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574				
10	T. A.	2875	-0-	2875	2875	105	1	2770	3	Y	-0-	
11	T. A.	2417	-0-	2417	5292	169	1	2248	3	Y	-0-	
12	T. A.	389	-0-	389	5681	44	1	345	3	Y	-0-	
01	T. A.	1433	-0-	1433	7114	157	1	1276	3	Y	-0-	
02	T. A.	1325	-0-	1325	8439	154	1	1171	3	Y	-0-	
*03	10433 X	1994	-0-	-8439	-0-	131	1	1863	3	Y	-0-	
EDROY (VICKSBURG 5900)		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				
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	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160	
EDROY, E (5200)		27722 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
L.C. HEINEMEYER		WELL #: 1R		RRCID -> 270460		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY				
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635										
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #: 3		RRCID -> 146524		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558				
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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL AZUL (H-17)		27895 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	22041 #	9895	-0-	-12146	-0-	590	1	9160	3	N	132	205	1	36
						145	9							
11	26580 #	15559	-0-	-11021	-0-	922	1	14457	3	N	164	127	1	73
						180	9							
12	27466 #	14826	-0-	-12640	-0-	872	1	13775	3	N	163	178	1	58
						179	9							
01	27466 #	12984	-0-	-14482	-0-	764	1	12058	3	N	147	138	1	67
						162	9							
02	21431 #	10587	-0-	-10844	-0-	633	1	9816	3	N	125	144	1	48
						138	9							
03	16089 #	8718	-0-	-7371	-0-	535	1	8108	3	N	68	81	1	35
						75	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	190	1	2170	2	Y	46			95
						51	9							
*03	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	372	1	4916	2	Y	-0-			95

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 3		RRCID -> 129859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7434 - 8579						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-			-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	Y	-0-			-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

EL COYOTE (VICKSBURG D)												
BOPCO, L.P.												
BARBARA LIPS "C" (ECR)												
WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)												
BOPCO, L.P.												
LIPS, BARBARA "C" (ECR)												
WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		9021 X	2333	-0-	-6688	-0-	184	1	2106	2	Y	18
							43	9				
11		8730 X	6470	-0-	-2260	-0-	402	1	5956	2	Y	50
							112	9				
12		9021 X	5400	-0-	-3621	-0-	389	1	4914	2	Y	61
							97	9				
01		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	428	1	5973	2	Y	75
							103	9				
02		216 X	-0-	-0-	-216	-0-					Y	19
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19

LIPS, BARBARA "C" (ECR)												
WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		5518 X	3518	-0-	-2000	-0-	270	1	3090	2	Y	66
							158	9				
11		5100 X	4269	-0-	-831	-0-	258	1	3831	2	Y	80
							180	9				
12		4340 X	3805	-0-	-535	-0-	267	1	3372	2	Y	104
							166	9				
01		4340 X	3778	-0-	-562	-0-	243	1	3386	2	Y	107
							149	9				
02		142 X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	27
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27

LIPS, BARBARA "C" (ECR)												
WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		465 N	345	-0-	-120	-0-	28	1	317	2	Y	-0-
11		420 N	323	-0-	-97	-0-	20	1	303	2	Y	-0-
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

EL DRAGON (COOK MTN)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
CEPRES												
WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	303	1	1415	2	N	128
							1	9				
11		1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	402	1	1204	2	N	134
							7	9				
12		1674 X	1376	-0-	-298	-0-	155	1	1221	2	N	134
01		1705 X	1322	-0-	-383	-0-	138	1	1184	2	N	134
02		1595 X	1296	-0-	-299	-0-	143	1	1153	2	N	134
03		1705 X	1278	-0-	-427	-0-	131	1	1138	2	N	142
							9	9				

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	349	-0-	349	-0-	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-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-		29 1	231 2	N	-0-			-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

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
03	5394 X	1766	-0-	-3628	-0-		1764 2	2 9	N	2			50

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 OXY USA INC. 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		36 1	1397 3	Y	-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-		51 1	1929 3	Y	-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		85 1	2140 3	Y	-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		81 1	2086 3	Y	-0-
*02	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		61 1	2279 3	Y	-0-
*03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		60 1	2137 3	Y	-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671		
10	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-		73 1	2925 3	Y	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	3266 X	2873	-0-	-393	-0-		76 1	2779 3	Y	16 33 1 6
							18 9			
*03	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		75 1	2640 3	Y	32 38
							35 9			

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		1 1	48 3	Y	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-		3 1	106 3	Y	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-		6 1	165 3	Y	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-		6 1	156 3	Y	-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		3 1	110 3	Y	-0-
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-		3 1	119 3	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341						
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	719 N	719	-0-	-0-	-0-		19	1	700	3	Y	-0-			8
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-		20	1	713	3	Y	-0-			8

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
ALEGRE ENERGY, INC.		011441													
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066						
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-
03	2015 #	1257	-0-	-758	-0-		1257	2			N	-0-			-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231													
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981			TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074						
10	2604 #	1709	-0-	-895	-0-		117	1	1543	3	N	29	33	1	5
							17	4	32	9					
11	2520 #	1442	-0-	-1078	-0-		103	1	1301	3	N	34	30	1	9
							1	4	37	9					
12	2573 #	2500	-0-	-73	-0-		190	1	2223	3	N	58	56	1	11
							23	4	64	9					
01	2561 R	2561	-0-	-0-	-0-		192	1	2301	3	N	56	54	1	13
							6	4	62	9					
02	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-		177	1	2131	3	N	48	50	1	11
							11	4	53	9					
03	2511 #	2247	-0-	-264	-0-		151	1	1971	3	N	38	42	1	7
							83	4	42	9					

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HOME PETROLEUM CORP.		396852													
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984						
10	0 W	284	-0-	284	645		280	2	4	9	N	4			35
11	0 W	279	-0-	279	924		276	2	3	9	N	3			38
12	0 W	322	-0-	322	1246		286	2	36	9	N	33	31	1	40
01	1540 N	294	-0-	-1246	-0-		269	2	25	9	N	23			63
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-		246	2	19	9	N	17			80
03	310 N	264	-0-	-46	-0-		244	2	20	9	N	18			98

EL MESQUITE (5200)			28054 730		ASSOCIATED			49B		CNTY: JIM HOGG			
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			238722										
ADAMS, L.M.			WELL #:	1	RRCID ->	130477	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5105 - 5110	
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

10		2015 #	1938	-0-	-77	-0-	109 1	1829 2	N	-0-		36	
11		1950 #	1826	-0-	-124	-0-	103 1	1723 2	N	-0-		36	
12		2015 #	1436	-0-	-579	-0-	81 1	1355 2	N	-0-		36	
01		1953 #	1142	-0-	-811	-0-	64 1	1078 2	N	-0-		36	
02		1827 #	1556	-0-	-271	-0-	87 1	1469 2	N	-0-		36	
*03		1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	111 1	1854 2	N	-0-		36	

HELLEN, DANA "A"			WELL #:	9	RRCID ->	138080	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	5047 - 5057	
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	
*03		69 R	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	Y	-0-		50	

HELLEN, DANA "A"			WELL #:	10	RRCID ->	139141	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	5036 - 5046	
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	
*03		2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	117 1	1958 2	Y	-0-		74	

FORBES, JOHN OPERATING			WELL #:	275608	RRCID ->	133897	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5063 - 5073	
STROMAN EST.													
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	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24	

HOME PETROLEUM CORP.			WELL #:	396852	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 - 5093	
ALONZO BENAVIDES "E"													
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	
03		496 #	450	-0-	-46	-0-	438 2	12 9	N	11		115	

BENAVIDES, A. "C"			WELL #:	4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 - 5093	
10		0 W	379	-0-	379	-0-	851	376 2	3 9	N	3	15	
11		0 W	368	-0-	368	-0-	1219	364 2	4 9	N	4	19	
12		0 W	417	-0-	417	-0-	1636	370 2	47 9	N	43	21	
01		2020 R	384	-0-	-1636	-0-	361 2	23 9	N	21	41 1	42	
02		363 R	363	-0-	-0-	-0-	343 2	20 9	N	18		60	
03		403 #	382	-0-	-21	-0-	360 2	22 9	N	20		80	

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852								
HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 - 5122
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
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
*03	749 R	749	-0-	-0-	-0-	712 2	37 9	N	34			40

BENAVIDES, ALONZO "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5086 - 5098
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
03	279 #	254	-0-	-25	-0-	241 2	13 9	N	12			69

VALDEZ-RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	5110 - 5120
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
03	341 #	308	-0-	-33	-0-	288 2	20 9	N	18			111

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

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
11		240 N	145	-0-	-95	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
12		217 N	97	-0-	-120	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
01		248 N	154	-0-	-94	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061															
KENEY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732															
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENEY, J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816																
10	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	11865	3	Y	154	154	1	9
								9	4	169	9					
11	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	10420	3	Y	124	123	1	10
								13	4	136	9					
12	10850	X	10207	-0-	-643	-0-	-0-	14	1	9997	3	Y	132	126	1	16
								51	4	145	9					
01	10850	X	9878	-0-	-972	-0-	-0-	10	1	9720	3	Y	127	135	1	8
								8	4	140	9					
02	10150	X	9080	-0-	-1070	-0-	-0-	8	1	8857	3	Y	194	175	1	27
								2	4	213	9					
03	10850	X	10355	-0-	-495	-0-	-0-	1	1	10139	3	Y	195	207	1	15
								215	9							

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550																
10	13702	X	10733	-0-	-2969	-0-	-0-	24	1	10406	3	Y	268	268	1	15
								8	4	295	9					
11	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	14191	3	Y	335	323	1	27
								17	4	369	9					
12	14725	X	7934	-0-	-6791	-0-	-0-	11	1	7664	3	Y	200	201	1	26
								39	4	220	9					
01	14725	X	8854	-0-	-5871	-0-	-0-	17	1	8577	3	Y	223	235	1	14
								15	4	245	9					
02	13775	X	7587	-0-	-6188	-0-	-0-	4	1	7471	3	Y	101	100	1	15
								1	4	111	9					
03	14725	X	8273	-0-	-6452	-0-	-0-	1	1	8165	3	Y	97	104	1	8
								107	9							

KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418																
10	13175	X	9380	-0-	-3795	-0-	-0-	22	1	9253	3	Y	89	90	1	5
								7	4	98	9					
11	12750	X	4197	-0-	-8553	-0-	-0-	10	1	4141	3	Y	37	39	1	3
								5	4	41	9					
12	13175	X	6777	-0-	-6398	-0-	-0-	10	1	6660	3	Y	65	60	1	8
								35	4	72	9					
01	11687	X	10028	-0-	-1659	-0-	-0-	7	1	9909	3	Y	96	98	1	6
								6	4	106	9					
02	10846	X	10813	-0-	-33	-0-	-0-	8	1	10594	3	Y	190	170	1	26
								2	4	209	9					
*03	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12364	3	Y	193	204	1	15
								212	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 #: 21		RRCID -> 178410		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449							
M	O	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		
10	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	28 1	12009 3	9 4	108 9	Y	98	99 1			5
11	14850 X	12575	-0-	-2275	-0-	29 1	12429 3	15 4	102 9	Y	93	91 1			7
12	15345 X	11128	-0-	-4217	-0-	16 1	10956 3	56 4	100 9	Y	91	87 1			11
01	13578 X	11344	-0-	-2234	-0-	12 1	11150 3	10 4	172 9	Y	156	157 1			10
02	12151 X	11016	-0-	-1135	-0-	6 1	10847 3	2 4	161 9	Y	146	135 1			21
03	12989 X	12692	-0-	-297	-0-	1 1	12529 3	162 9		Y	147	156 1			12

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 20		RRCID -> 179430		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 14580		PERF.13390 - 14309					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 23		RRCID -> 179559		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13356 - 14449					
10	16368 X	12052	-0-	-4316	-0-	28 1	11937 3	9 4	78 9	Y	71	71 1			4
11	16950 X	10818	-0-	-6132	-0-	25 1	10716 3	13 4	64 9	Y	58	57 1			5
12	17515 X	6891	-0-	-10624	-0-	10 1	6801 3	35 4	45 9	Y	41	41 1			5
01	13764 X	11831	-0-	-1933	-0-	6 1	11743 3	5 4	77 9	Y	70	71 1			4
02	11281 X	10820	-0-	-461	-0-	3 1	10748 3	1 4	68 9	Y	62	57 1			9
03	12059 X	11439	-0-	-620	-0-	1 1	11277 3	161 9		Y	146	144 1			11

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 24		RRCID -> 180036		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13579 - 14390					
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 22		RRCID -> 182482		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 18500		PERF.16130 - 16756					
10	11160 X	9804	-0-	-1356	-0-	23 1	9601 3	8 4	172 9	Y	156	156 1			9
11	10260 X	9222	-0-	-1038	-0-	22 1	9042 3	11 4	147 9	Y	134	132 1			11
12	10602 X	8886	-0-	-1716	-0-	13 1	8671 3	46 4	156 9	Y	142	136 1			17
01	9796 X	9201	-0-	-595	-0-	11 1	9019 3	10 4	161 9	Y	146	154 1			9
02	9164 X	9091	-0-	-73	-0-	5 1	8960 3	1 4	125 9	Y	114	107 1			16
*03	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	1 1	10279 3	127 9		Y	115	122 1			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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						
03		2480 X	1847	-0-	-633	-0-	1 1	1734 3	Y	102	103 1			8
							112 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13683 - 14545		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.13050 - 14524		
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						
03		6200 X	5789	-0-	-411	-0-	5727 3	62 9	Y	56	68 1			5

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		28	RRCID ->	188195	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	17320	PERF.15934 - 16756		
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						
*03		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9209 3	56 9	Y	51	54 1			4

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1736 X	1468	-0-	-268	-0-	3 1	1460 3	4 9	Y	4	4	1				-0-
11	2820 N	2024	-0-	-796	-0-	5 1	2011 3	6 9	Y	5	5	1				-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	4 1	2583 3	9 9	Y	8	7	1				1
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	1128 3	3 9	7 9	Y	3	4	1				-0-
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2093 3	7 9	6 9	Y	6	5	1				1
03	2604 N	2089	-0-	-515	-0-	2083 3	6 9	5 9	Y	5	6	1				-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002													TOTAL DEPTH 14730		PERF.13736 - 14579	
10	2418 X	2014	-0-	-404	-0-	5 1	1944 3	63 9	Y	57	58	1				3
11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	12 1	5220 3	153 9	Y	139	131	1				11
12	18786 X	18786	-0-	-0-	-0-	26 1	18142 3	526 9	Y	478	433	1				56
01	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	16 1	9589 3	221 9	Y	201	242	1				15
02	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	6 1	7231 3	161 9	Y	146	140	1				21
03	18786 X	6985	-0-	-11801	-0-	1 1	6851 3	133 9	Y	121	132	1				10
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002													TOTAL DEPTH 14880		PERF.13164 - 14028	
10	4030 X	3163	-0-	-867	-0-	7 1	3101 3	53 9	Y	48	48	1				3
11	3870 X	2931	-0-	-939	-0-	7 1	2876 3	45 9	Y	41	41	1				3
12	3999 X	2666	-0-	-1333	-0-	4 1	2604 3	45 9	Y	41	39	1				5
01	3565 X	2748	-0-	-817	-0-	3 1	2695 3	47 9	Y	43	45	1				3
02	2958 X	2668	-0-	-290	-0-	2 1	2622 3	44 9	Y	40	37	1				6
*03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3345 3	48 9		Y	44	47	1				3
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002													TOTAL DEPTH 14732		PERF.13871 - 14443	
10	12865 X	9776	-0-	-3089	-0-	23 1	9593 3	152 9	Y	138	139	1				8
11	13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	30 1	12899 3	187 9	Y	170	165	1				13
12	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	17 1	12039 3	195 9	Y	177	168	1				22
01	12204 X	12204	-0-	-0-	-0-	62 4	11989 3	190 9	Y	173	184	1				11
02	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	7 1	13077 3	201 9	Y	183	168	1				26
03	12865 X	8798	-0-	-4067	-0-	1 1	8681 3	116 9	Y	105	122	1				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 #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
03		1953 N	599	-0-	-1354	-0-	544 3	55 9	Y	50	66 1		5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986													
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
03		2511 X	1416	-0-	-1095	-0-	1416 3		Y	-0-			1

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676													
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-
03		4991 X	3234	-0-	-1757	-0-	3234 3		Y	-0-			-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430													
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					
*03		20675 X	20675	-0-	-0-	-0-	1 1	20430 3	Y	222	247 1		18
							244 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		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-
03		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

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

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

10	4340 X	4333	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	4178	3	Y	129	129	1			7
							3	4	142	9							
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	4326	3	Y	122	119	1			10
							5	4	134	9							
12	4340 X	3743	-0-	-597	-0-	-0-	5	1	3597	3	Y	112	108	1			14
							18	4	123	9							
01	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	-0-	9	1	3858	3	Y	120	126	1			8
							8	4	132	9							
02	4060 X	3964	-0-	-96	-0-	-0-	6	1	3784	3	Y	156	142	1			22
							2	4	172	9							
*03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4212	3	Y	152	162	1			12
							167	9									

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	618	3	Y	34	33	1			2
							37	9									
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	564	3	Y	28	28	1			2
							1	4	31	9							
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	426	3	Y	23	22	1			3
							2	4	25	9							
01	651 N	429	-0-	-222	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	29	30	1			2
							1	4	32	9							
02	580 N	429	-0-	-151	-0-	-0-	1	1	404	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3	24	9	Y	22	23	1			2

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

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-
03	14B2 EXT	-0-	-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 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
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	10	1 4332	3	3	Y	50	47	1	3
						3	4 55	9	9					
11	2250 X	850	-0-	-1400	-0-	2	1 837	3	3	Y	9	11	1	1
						1	4 10	9	9					
12	2325 X	634	-0-	-1691	-0-	1	1 622	3	3	Y	7	7	1	1
						3	4 8	9	9					
01	2635 X	1341	-0-	-1294	-0-	1	1 1322	3	3	Y	15	15	1	1
						1	4 17	9	9					
02	2465 X	1746	-0-	-719	-0-	1	1 1723	3	3	Y	20	18	1	3
						22	9							
03	2635 X	1697	-0-	-938	-0-	1679	3	18	9	Y	16	18	1	1

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

10	7285 X	7127	-0-	-158	-0-	6	1 6844	3	3	Y	246	246	1	14
						6	4 271	9	9					
11	8160 X	7405	-0-	-755	-0-	5	1 6395	3	3	Y	907	851	1	70
						7	4 998	9	9					
12	8432 X	7929	-0-	-503	-0-	3	1 6968	3	3	Y	843	809	1	104
						31	4 927	9	9					
01	7502 X	6896	-0-	-606	-0-	61	1 5915	3	3	Y	789	842	1	51
						52	4 868	9	9					
02	7163 X	4722	-0-	-2441	-0-	27	1 3974	3	3	Y	649	607	1	93
						7	4 714	9	9					
03	7936 X	6493	-0-	-1443	-0-	4	1 5721	3	3	Y	697	736	1	54
						1	4 767	9	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

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

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

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

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 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

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					
03		6634 X	2329	-0-	-4305	-0-	1 1	2094 3	Y	213	254 1		19
							234 9						

KENEDY, JOHN G. JR. "E"			WELL #:		61	RRCID -> 236755			COMPL. DATE 09/18/2007			TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202	
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					
03		38750 X	34338	-0-	-4412	-0-	5 1	33369 3	Y	875	935 1		69
							1 4	963 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "E"			WELL #:		64	RRCID -> 241993			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		47	RRCID -> 244507			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259	
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					
*03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1723 3	44 9	Y	40	44 1		3

KENEDY, JOHN G. JR., "E"			WELL #:		60	RRCID -> 247495			COMPL. DATE 02/06/2015			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682	
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-
03		0 K	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) 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
10	18600 X	17357	-0-	-1243	-0-	41 1	17063 3	Y	217	218 1					12
11	18000 X	15779	-0-	-2221	-0-	14 4	239 9								
12	18600 X	14981	-0-	-3619	-0-	37 1	15524 3	Y	181	178 1					15
01	17670 X	15696	-0-	-1974	-0-	19 4	199 9								
02	16530 X	14138	-0-	-2392	-0-	21 1	14674 3	Y	190	182 1					23
03	17360 X	15803	-0-	-1557	-0-	77 4	209 9								
						15 1	15450 3	Y	198	208 1					13
						13 4	218 9								
						7 1	13936 3	Y	175	163 1					25
						2 4	193 9								
						1 1	15615 3	Y	170	182 1					13
						187 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			
10	5735 X	4612	-0-	-1123	-0-	615 1	3986 2	N	10						130
11	5130 X	3622	-0-	-1508	-0-	11 9									
12	5022 X	3390	-0-	-1632	-0-	3598 2	24 9	N	22						152
01	4619 X	3186	-0-	-1433	-0-	3382 2	8 9	N	7	98 1					159
02	4321 X	3265	-0-	-1056	-0-	3078 2	108 9	N	98						159
03	4619 X	3678	-0-	-941	-0-	3254 2	11 9	N	10						169
						3661 2	17 9	N	15						184

MULHOLLAND, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

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

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

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

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL UNIT "B"		WELL #:	1	RRCID ->	262019	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5080 - 5660
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORPHAN WELLS, LLC		627006		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
HINOJOSA, ET AL		WELL #:	2	141392		04/10/1992		4419		4326 - 4344	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	096425	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7867 - 7942
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30

BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	6840 - 6848
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINOJOSA ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	243093	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	7526 - 8710
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	355 N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	N	-0-	-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-	-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	243406	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7410 - 7456
10	4619 X	3606	-0-	-1013	-0-	269	1	3319	3	N	16	3 1 22
						18	9					
11	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	394	1	4652	3	N	25	3 1 44
						28	9					
12	4774 X	4472	-0-	-302	-0-	376	1	4089	3	N	6	1 1 49
						7	9					
01	4774 X	3931	-0-	-843	-0-	373	1	3547	3	N	10	3 1 56
						11	9					
02	4901 X	2727	-0-	-2174	-0-	294	1	2423	3	N	9	3 1 62
						10	9					
03	5239 X	3541	-0-	-1698	-0-	492	1	3031	3	N	16	3 1 75
						18	9					

HINOJOSA, F.G.		WELL #:		5	RRCID ->	244596	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8004 - 8034
10	3224 X	1240	-0-	-1984	-0-	88	1	1084	3	N	62	8 1 212
						68	9					
11	3120 X	2210	-0-	-910	-0-	168	1	1980	3	N	56	198 1 70
						62	9					
12	3224 X	2275	-0-	-949	-0-	187	1	2035	3	N	48	5 1 113
						53	9					
01	3224 X	1894	-0-	-1330	-0-	174	1	1648	3	N	65	8 1 170
						72	9					
02	2175 X	1655	-0-	-520	-0-	174	1	1433	3	N	44	9 1 205
						48	9					
03	2294 X	1882	-0-	-412	-0-	253	1	1559	3	N	64	202 1 67
						70	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1054 N	786	-0-	-268	-0-	53	1	650	3	N	75	184	1	91
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	83	9	699	3	N	73	9	1	155
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	80	9	325	3	N	57	4	1	208
01	775 N	184	-0-	-591	-0-	30	1	143	3	N	24	182	1	50
02	783 N	20	-0-	-763	-0-	63	9	17	3	N	1	3	1	48
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	15	1	409	3	N	-0-			48
						26	9							
						2	1							
						1	9							
						67	1							
SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324					
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			39
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	39	1	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	596	1	7356	3	N	273	175	1	156
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	300	9	4820	3	N	163	188	1	131
12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	408	1	2696	3	N	174	122	1	183
01	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	179	9	2055	3	N	96	116	1	163
02	7714 X	1871	-0-	-5843	-0-	248	1	1531	3	N	140	105	1	198
03	8246 X	1688	-0-	-6558	-0-	191	9	1347	3	N	112	98	1	212
						217	1							
						106	9							
						186	1							
						154	9							
						218	1							
						123	9							
BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152					
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	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
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	2390	-0-	-568	-0-	256	1	2104	3	N	27	9	1			74
						30	9									
03	3162 X	2175	-0-	-987	-0-	300	1	1847	3	N	25	10	1			89
						28	9									

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	34197 X	34197	-0-	-0-	-0-	3698	1	30466	3	N	30	30	1			14
						33	9									
03	35836 X	35154	-0-	-682	-0-	4880	1	30069	3	N	186	166	1			34
						205	9									

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 068207		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A								
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	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
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-
03	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			
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
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
03	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			
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
10	651 X	88	-0-	-563	-0-	63 1	23 2	N	2		50
						2 9					
11	818 X	818	-0-	-0-	-0-	6 1	809 2	N	3		53
						3 9					
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
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		53

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809			
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	438	2	N	105	194	1	123	
						116	9								
11	570 N	258	-0-	-312	-0-	11	1	241	2	N	5			128	
						6	9								
12	558 N	339	-0-	-219	-0-	35	1	296	2	N	7			135	
						8	9								
01	589 N	284	-0-	-305	-0-	41	1	229	2	N	13			148	
						14	9								
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	253	2	N	10			158	
						11	9								
*03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	287	2	N	5			163	
						6	9								

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

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
03	1860 X	195	-0-	-1665	-0-	29	1	166	2	N	-0-			282

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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
03	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

10	3906 X	3645	-0-	-261	-0-	328	1	3289	2	N	25	190	1	120	
						28	9								
11	3780 X	3093	-0-	-687	-0-	136	1	2948	2	N	8			128	
						9	9								
12	3875 X	3442	-0-	-433	-0-	358	1	3073	2	N	10			138	
						11	9								
01	3844 X	3678	-0-	-166	-0-	547	1	3090	2	N	37			175	
						41	9								
02	3480 X	3076	-0-	-404	-0-	621	1	2441	2	N	13			188	
						14	9								
03	3658 X	3489	-0-	-169	-0-	511	1	2965	2	N	12			200	
						13	9								

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

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	
						55	9								
02	551 X	150	-0-	-401	-0-	30	1	120	2	N	-0-			242	
03	434 X	283	-0-	-151	-0-	42	1	241	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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

10	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	0 N	NO RPT	-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

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

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

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

ELLIE C (CONSOLIDATED) LINN OPERATING, INC. DCR-STATE 366/54 H		//CONT.// 28442 100 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 8587		PERF. 7186		-		8268		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7522		-		7533		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8532		-		8540		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	35	1	49	2	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8315		-		8350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038		PERF. 7501		-		7515		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7488		-		7909		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL							
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022							
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210							
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-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	513	1	723	2	N	-0-				-0-

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269							
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-
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	600	1	845	2	N	-0-				-0-

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306							
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-
03	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	554	1	780	2	N	-0-				-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230							
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-
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	317	1	446	2	N	-0-				-0-

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279							
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-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	212	1	299	2	N	-0-				-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257		
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
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-
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	198 1	279 2	N	-0-	-0-

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254		
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-
03	1271 N	50	-0-	-1221	-0-	21 1	29 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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428		
10	14B2 EXT	252	-0-	252	-0-	252	90 1	162 2	N	-0-
11	14B2 EXT	1530	-0-	1530	-0-	1782	439 1	1091 2	N	-0-
12	14B2 EXT	1209	-0-	1209	-0-	2991	422 1	787 2	N	-0-
01	14B2 EXT	608	-0-	608	-0-	3599	270 1	338 2	N	-0-
02	14B2 EXT	719	-0-	719	-0-	4318	292 1	427 2	N	-0-
03	14B2 EXT	628	-0-	628	-0-	4946	261 1	367 2	N	-0-

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800		
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-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	457 1	643 2	N	-0-	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

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

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

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-
*03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	830	1	1169	2	N	-0-						-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

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-
03	341 N	243	-0-	-98	-0-	101	1	142	2	N	-0-						-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
 DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRACE OPERATING, LLC		//CONT.//		863902									
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	166044	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8180 - 8194		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
LINN OPERATING, INC.				501545									
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		5402	RRCID ->	143100	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6950 - 6978		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX) LINN OPERATING, INC. DCRC 76		//CONT.// 28442 475 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		863902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984																
10	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	2	117	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	130	-0-	130	247	2	130	2	Y	-0-					-0-
12		383 N	136	-0-	-247	-	2	136	2	Y	-0-					-0-
01		115 N	115	-0-	-	-	2	115	2	Y	-0-					-0-
02		116 N	71	-0-	-45	-	2	71	2	Y	-0-					-0-
03		124 N	71	-0-	-53	-	2	71	2	Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3		863902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048																
10	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	2	233	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	388	-0-	388	621	2	388	2	Y	-0-					-0-
12		689 N	68	-0-	-621	-	2	68	2	Y	-0-					-0-
01		115 N	115	-0-	-	-	2	115	2	Y	-0-					-0-
*02		898 N	898	-0-	-	-	2	898	2	Y	-0-					-0-
*03		1029 N	1029	-0-	-	-	2	1029	2	Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO		863902		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410																
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	210	2	N	-0-					-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	130	2	N	-0-					-0-
12		248 N	136	-0-	-112	-0-	2	136	2	N	-0-					-0-
01		217 N	115	-0-	-102	-0-	2	115	2	N	-0-					-0-
02		116 N	57	-0-	-59	-0-	2	57	2	N	-0-					-0-
*03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	186	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. VELA		28970 475 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VELA		28970 475 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514																
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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 174542	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 14050	PERF.12510	- 12540						
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 176541	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH 14050	PERF.12094	- 12344						
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	355	-0-	-51	-0-	100 1	255 2	N				-0-			-0-
03	434 X	233	-0-	-201	-0-	63 1	170 2	N				-0-			-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 179104	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 13590	PERF.12375	- 12485						
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	792	-0-	-426	-0-	223 1	569 2	N				-0-			-0-
*03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	316 1	851 2	N				-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		21	RRCID -> 179618	COMPL. DATE 06/20/2000	TOTAL DEPTH 14280	PERF.12542	- 12576						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAVAZOS		WELL #:		3	RRCID -> 184341	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL DEPTH 13086	PERF.12646	- 12706						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CAVAZOS		WELL #:		4	RRCID -> 185565	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12240	- 12450						
10	14B2 EXT	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-
03	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						
10	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CAVAZOS		WELL #:		6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428		
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
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	21541	-0-	-702	-0-	6071	1	15470	2	N	-0-		-0-
*03	24044 X	24044	-0-	-0-	-0-	6508	1	17536	2	N	-0-		-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		LOPEZ G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	279121	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12841 - 12983
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	216	-0-	-23999	-0-	216	2			N	-0-		-0-	
03	25885 X	211	-0-	-25674	-0-	211	2			N	-0-		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

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

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		
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
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	9 1	797 2	Y	-0-		-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	8 1	635 2	Y	-0-		-0-
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	6 1	651 2	Y	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	1 4 10 1	614 2	Y	37	37 1	-0-
02	609 N	580	-0-	-29	-0-	1 4 8 1	41 9 529 2	Y	38	38 1	-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	1 4	42 9	Y	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/				WELL #: 11	RRCID -> 258438	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 9770	- 9980		
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-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 9 11 2	14 9	Y	13	13 1	-0-
02	290 N	20	-0-	-270	-0-	8 2	12 9	Y	11	11 1	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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		
04	0 Z	54219	-0-	54219	1102143	1471 1 66 4	51596 2 1086 9	N	987	987 1	-0-
05	0 Z	51170	-0-	51170	1153313	1558 1 48 4	48764 2 800 9	N	727	727 1	-0-
06	0 Z	44932	-0-	44932	1198245	1634 1 102 4	42265 2 931 9	N	846	846 1	-0-
07	0 Z	46478	-0-	46478	1244723	495 1 59 4	45274 2 650 9	N	591	591 1	-0-
08	0 Z	40600	-0-	40600	1285323	446 1 58 4	39514 2 582 9	N	529	529 1	-0-
09	0 Z	31579	-0-	31579	1316902	428 1 51 9	31100 2	N	46	46 1	-0-
10	0 Z	39630	-0-	39630	1356532	429 1 9 4	38668 2 524 9	N	476	476 1	-0-
11	0 Z	38307	-0-	38307	1394839	483 1 27 4	37357 2 440 9	N	400	400 1	-0-
12	0 Z	38872	-0-	38872	1433711	340 1 41 4	38009 2 482 9	N	438	438 1	-0-
01	0 Z	37735	-0-	37735	1471446	590 1 34 4	36603 2 508 9	N	462	462 1	-0-
02	0 Z	31385	-0-	31385	1502831	448 1 69 4	30435 2 433 9	N	394	394 1	-0-
03	7750	30988	-0-	23238	1526069	1455 1 67 4	29119 2 347 9	N	315	315 1	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	2	Y	-0-				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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

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	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

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		92 N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	15	15	1		-0-
							17	9								
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-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

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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

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	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	2	Y	-0-				-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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			
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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				
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-	13	9							
							4	1	234	2	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					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				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #:		8	RRCID -> 266645	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	8834 - 8867			
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	19661	R	19661	-0-	-0-	-0-	282	1	19146	2	Y	173	173	1	-0-
							43	4	190	9					
03	20057	#	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)			//CONT.//		28991 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			//CONT.//		918475						
TSL 33105/ TR 53/			WELL #:		9	RRCID -> 273882	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8843 - 8894		
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

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	18630		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	18630		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	18630		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	18630		N	NO RPT		-0-
*02	DELO PR		-0-	-0-	-0-	18630		N	-0-		-0-
03	4340		NO RPT	-0-	-4340	14290		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		
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-
03		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		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		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		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #:		9	RRCID -> 195589	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9969 - 10253		
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)					28991 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475						
TSL 33100/TR 48/			WELL #:		7	RRCID -> 179907	COMPL. DATE 08/13/2000	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11528 - 11576		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)			28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
TSL 33100/TR 48/			WELL #: 7		RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12264 - 12452			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/			WELL #: 6		RRCID -> 213638		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516		PERF.11324 - 12037			
*04	63420	#	-0-	-0-	-63420					Y	-0-			-0-
*05	62062	#	-0-	-0-	-62062					Y	-0-			-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	58869	#	-0-	-0-	-58869					Y	-0-			-0-
*08	58869	#	-0-	-0-	-58869					Y	-0-			-0-
*09	54210	#	-0-	-0-	-54210					Y	-0-			-0-
*10	51181	#	-0-	-0-	-51181					Y	-0-			-0-
*11	44970	#	-0-	-0-	-44970					Y	-0-			-0-
*12	46469	#	-0-	-0-	-46469					Y	-0-			-0-
*01	40610	#	-0-	-0-	-40610					Y	-0-			-0-
02	37062	#	-0-	-0-	-37062					Y	-0-			-0-
03	10224	#	-0-	-0-	-10224					Y	-0-			-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			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	1691	-0-	-0-	1691	1691	15 1	1674 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
01	T. A.	1744	-0-	-0-	1744	3435	28 1	1714 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3435			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
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	145	-0-	87 B	-1847165	2 1	143 2	Y	-0-				-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-1847165			Y	NO RPT				-0-

TSL 33100 /TR 48/			WELL #: 8		RRCID -> 196325		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10436 - 10501		
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-
03	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

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

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

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	2	1			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

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-
03	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			
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
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-
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	198 1	679 2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 197899		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440			
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-
03	5859 X	5241	-0-	-618	-0-	1186 1	4055 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			
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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 3	Y	-0-			-0-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25 1	359 3	Y	4			4
						4 9						

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			
10	10974 #	10423	-0-	-551	-0-	478 1	9857 3	Y	80	79	1	21
						88 9						
11	10620 #	10248	-0-	-372	-0-	486 1	9677 3	Y	77	66	1	32
						85 9						
12	10974 #	9485	-0-	-1489	-0-	458 1	8921 3	Y	96	99	1	29
						106 9						
01	10788 #	9837	-0-	-951	-0-	511 1	9195 3	Y	119	101	1	47
						131 9						
02	9918 #	8691	-0-	-1227	-0-	424 1	8135 3	Y	120	126	1	41
						132 9						
03	10602 #	36	-0-	-10566	-0-	1 1	25 3	Y	9	35	1	15
						10 9						

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			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8570 - 8601				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		509363	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 9094 - 9169				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		945581	RRCID ->	207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8504 - 8514				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-16)		//CONT.//		29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCGILL O/A		WELL #:		11C	RRCID ->	010268	COMPL. DATE	01/05/1989	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8380 - 8459				
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-16)		//CONT.//		29010 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8504 - 8522
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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
10	1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	59 1	1206 3	Y	11	10 1	2
							12 9					
11	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	39 1	783 3	Y	7	6 1	3
							8 9					
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	676 N	676	-0-	-0-	B	-0-	34 1	642 3	Y	-0-		-0-
*03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	12 1	220 3	Y	-0-		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363	NON-ASSOCIATED				CNTY: BROOKS			
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8650 - 8663
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-	62	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								
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	62			Y	-0-		-0-

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
10	6045 X	3671	-0-	-2374	-0-	162 1	3341 3	Y	153	235 1		50
						168 9						
11	5850 X	3318	-0-	-2532	-0-	153 1	3055 3	Y	100	107 1		43
						110 9						
12	5208 X	3117	-0-	-2091	-0-	147 1	2873 3	Y	88	106 1		25
						97 9						
01	4557 X	2947	-0-	-1610	-0-	149 1	2695 3	Y	94	84 1		35
						103 9						
02	3886 X	2683	-0-	-1203	-0-	128 1	2452 3	Y	94	100 1		29
						103 9						
03	3658 X	2312	-0-	-1346	-0-	119 1	2157 3	Y	33	48 1		14
						36 9						

ENCINITAS (V-19)			//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
MCGILL BROS. O/A			WELL #: 1-T		RRCID -> 173934		COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020		
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	
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	3987	-0-	-3408	-0-	236 1 42 9	3709 3	Y	38	58 1	52	
03	6975 X	2605	-0-	-4370	-0-	165 1 14 9	2426 3	Y	13		65	

LOPEZ, G.G.			WELL #: 13		RRCID -> 204502		COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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		
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	2714	-0-	-2680	-0-	127 1 160 9	2427 3	Y	145	171 1	45	
03	5658 X	4557	-0-	-1101	-0-	233 1 91 9	4233 3	Y	83	102 1	26	

LOPEZ, G.G.			WELL #: 20		RRCID -> 213614		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746		
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-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698
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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	Y	-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	3	Y	-0-
*02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	Y	-0-
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	Y	-0-
							2	9				1

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		509363		WELL #:	88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918
10	3007	X	170	-0-	-2837	-0-	12	1	156	2	Y	2	58
							2	9					
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
							2	9					
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
03	248	X	173	-0-	-75	-0-	18	1	154	2	Y	1	61
							1	9					

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734	
10	1643	N	797	-0-	-846	-0-	52	1	719	2	Y	24	80
							26	9					
11	1500	N	1210	-0-	-290	-0-	132	1	1060	2	Y	16	96
							18	9					
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
							13	9					
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	116	1	950	2	Y	17	125
							19	9					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		589 N	570	-0-	-19	-0-	129 1	441 2	Y	-0-			-0-

LOPEZ				WELL #: 1	RRCID -> 204111	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 8682	- 8700				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
10	341 N	104	-0-	-237	-0-	-0-	5 1	99 3	Y	-0-			-0-
11	900 N	78	-0-	-822	-0-	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	213 3	Y	-0-			-0-
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	531 3	Y	-0-			-0-
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	1004 3	Y	-0-			-0-
							3 9						3

LOPEZ, G. G.				WELL #: 9C	RRCID -> 199619	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 8856	- 8866				
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 8927	
M	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
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	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	
03	496 X	454	-0-	-42	-0-	454	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	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	
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-	
03	372 N	333	-0-	-39	-0-	75	1	258 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	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:	9T	RRCID ->	199621	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9277 - 9451		
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	4599	-0-	-2100	-0-	225	1	4311	3	Y	57	97	1	29
						63	9							
03	7161 X	5311	-0-	-1850	-0-	275	1	5005	3	Y	28	43	1	14
						31	9							

LOPEZ, G.G.			WELL #:	14	RRCID ->	203224	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 9388		
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	4561	-0-	-2631	-0-	214	1	4096	3	Y	228	199	1	59
						251	9							
03	7564 X	5988	-0-	-1576	-0-	305	1	5556	3	Y	115	133	1	41
						127	9							

LOPEZ, G.G.			WELL #:	11L	RRCID ->	203540	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8946 - 9599		
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	1234	-0-	-71	-0-	61	1	1173	3	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	62	1	1131	3	Y	6	4	1	2
						7	9							

LOPEZ, G.G.			WELL #:	13	RRCID ->	204202	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 9072		
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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	3	Y	-0-			-0-
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LOPEZ, G. G. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 204751		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	231 3	Y	37	30 1		7
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	41	9	184 3	Y	26	23 1		10
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189 3	Y	-0-	10 1		-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132 3	Y	-0-			-0-
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262 3	Y	-0-			-0-
*03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224 3	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364				
10	4588 X	1897	-0-	-2691	-0-	85	1	1762 3	Y	45	37 1		8
11	4440 X	1773	-0-	-2667	-0-	50	9	1643 3	Y	44	37 1		15
12	3100 X	1886	-0-	-1214	-0-	48	9	1787 3	Y	6	17 1		4
01	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	92	1	2405 3	Y	37	29 1		12
*02	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	133	1	2080 3	Y	200	165 1		47
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	41	9	3357 3	Y	122	130 1		39

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064				
10	2821 X	2263	-0-	-558	-0-	104	1	2149 3	Y	9	11 1		4
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	10	9	2280 3	Y	6	6 1		4
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	115	1	2302 3	Y	4	5 1		3
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	7	9	2158 3	Y	-0-	3 1		-0-
02	2320 N	2161	-0-	-159	-0-	118	1	2054 3	Y	-0-			-0-
03	2418 N	1780	-0-	-638	-0-	89	1	1628 3	Y	57	44 1		13

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064				
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	151	1	3116 3	Y	84	105 1		23
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	92	9	2973 3	Y	51	53 1		21
12	3193 X	3127	-0-	-66	-0-	149	1	2930 3	Y	41	50 1		12
01	3193 X	2842	-0-	-351	-0-	56	9	2605 3	Y	84	68 1		28
02	2987 X	2808	-0-	-179	-0-	152	1	2569 3	Y	95	96 1		27
03	3193 X	3054	-0-	-139	-0-	45	9	2780 3	Y	110	107 1		30

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	* EOM BALANCE
10	927 X	927	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	Y	3
						3	9				-0-
11	810 N	798	-0-	-12	-0-	38	1	747	3	Y	12
						13	9				9
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	Y	3
						3	9				6
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	47	1	833	3	Y	2
						2	9				2
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	3	Y	-0-
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	49	1	892	3	Y	46
						51	9				35

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100		
10	3162 X	828	-0-	-2334	-0-	37	1	773	3	Y	16
						18	9				18
11	2820 X	2542	-0-	-278	-0-	121	1	2391	3	Y	27
						30	9				22
12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	141	1	2759	3	Y	42
						46	9				41
01	1984 X	1201	-0-	-783	-0-	63	1	1120	3	Y	16
						18	9				18
02	2465 X	1983	-0-	-482	-0-	98	1	1885	3	Y	-0-
03	2945 X	2154	-0-	-791	-0-	111	1	2028	3	Y	14
						15	9				11

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030		
10	806 N	711	-0-	-95	-0-	33	1	678	3	Y	-0-
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	32	1	637	3	Y	4
						4	9				3
12	744 N	647	-0-	-97	-0-	31	1	610	3	Y	5
						6	9				5
01	713 N	586	-0-	-127	-0-	31	1	555	3	Y	-0-
*02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1685	3	Y	-0-
*03	3100 N	4159	-0-	1059	1059	207	1	3769	3	Y	166
						183	9				128

LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062		
10	434 N	244	-0-	-190	-0-	11	1	225	3	Y	7
						8	9				8
11	420 N	287	-0-	-133	-0-	14	1	273	3	Y	-0-
12	372 N	274	-0-	-98	-0-	12	1	262	3	Y	-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	11	1	187	3	Y	-0-
02	290 N	249	-0-	-41	-0-	12	1	237	3	Y	-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055		
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	18
						20	9				20
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	59	1	1161	3	Y	10
						11	9				10
12	3100 N	4653	-0-	1553	1553	216	1	4210	3	Y	206
						227	9				169
01	3100 N	2890	-0-	-210	1343	152	1	2731	3	Y	6
						7	9				33
*02	2900 N	2507	-0-	-393	950	124	1	2383	3	Y	-0-
*03	3128 X	2178	-0-	-950	-0-	113	1	2054	3	Y	10
						11	9				8

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 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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHE				WELL #: 7		RRCID -> 194590		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5280 - 5286		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MCCAMPBELL, J.		450175		WELL #: 1		RRCID -> 091996		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 8848 - 8856		
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
*03	620 X	341	-0-	-279	-0-	332	2	9	9	N	8			122

ENOS COOPER (J-2)		//CONT.//		29157 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
MCCAMPBELL, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	103591	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8846 - 8847
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*03	527 X	458	-0-	-69	-0-	445 2	13 9	N	12		109

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

TREVINO, ALBERT		WELL #:		6403	RRCID ->	174003	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2614 - 2643
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857									
RAMIREZ LTD		WELL #:		1	RRCID ->	204279	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF. 5540 - 5550
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310					CNTY: ZAPATA				
RASH		WELL #:		2	RRCID ->	229759	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4766 - 4802
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
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

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

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A												

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

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316												

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

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												

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

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												

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

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314												

10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	1345	1	5889	2	N	-0-
11	6540	X	4400	-0-	-2140	-0-	1134	1	3266	2	N	-0-
12	6758	X	5908	-0-	-850	-0-	1022	1	4886	2	N	-0-
01	6758	X	4926	-0-	-1832	-0-	1036	1	3890	2	N	-0-
02	6322	X	2382	-0-	-3940	-0-	91	1	2291	2	N	-0-
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT

ESCOBAS (10,350)		//CONT.//		29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
GUTIERREZ, E.				WELL #: A 1	RRCID -> 160510	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 12436	PERF.10286	- 10298			
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
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	641	-0-	-983	-0-	641 2	N	-0-			-0-
03		1178 X	830	-0-	-348	-0-	830 2	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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RANGEL				WELL #: 1401	RRCID -> 208489	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11877	PERF.11640	- 11680			
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	713	-0-	-273	-0-	27 1	686 2	N	-0-		-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT				WELL #: B 4 T	RRCID -> 138095	COMPL. DATE 04/06/1991	TOTAL DEPTH 13188	PERF.12390	- 12495			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT				WELL #: 6401	RRCID -> 145811	COMPL. DATE 06/13/1993	TOTAL DEPTH 12996	PERF.12186	- 12300			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
03	14B2 EXT		-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

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

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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03	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

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
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
03	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

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

SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

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
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
						15	9					
*02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	240	1	2112	2	Y	60	44
						66	9					
*03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	260	1	2297	2	Y	71	70
						78	9					22

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #: 5		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	719	1	9388	2	2
11	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	721	1	8769	2	2
12	9827 X	9823	-0-	-4	-0-	737	1	9086	2	2
01	10106 X	9516	-0-	-590	-0-	773	1	8743	2	2
02	9454 X	8764	-0-	-690	-0-	691	1	8073	2	2
03	10106 X	9810	-0-	-296	-0-	660	1	9150	2	2

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
		076861							
		WELL #: 3		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564	
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
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	
10	7719 X	7239	-0-	-480	-0-	627	1	6612	2	6
11	7470 X	6558	-0-	-912	-0-	575	1	5983	2	6
12	7719 X	6907	-0-	-812	-0-	595	1	6312	2	6
01	7719 X	1904	-0-	-5815	-0-	181	1	1723	2	6
02	7221 X	3044	-0-	-4177	-0-	301	1	2743	2	6
*03	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	871	1	8884	2	6

BIGLER-FLORES GU		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		076861								
		WELL #: 2		RRCID -> 201533		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092		
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	
10	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	228	1	2405	2	2
11	2940 X	2576	-0-	-364	-0-	226	1	2350	2	2
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	234	1	2480	2	2
01	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	259	1	2462	2	2
02	2494 X	2451	-0-	-43	-0-	243	1	2208	2	2
03	2728 X	2330	-0-	-398	-0-	208	1	2122	2	2

RANCHITO TANK GU		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		076861								
		WELL #: 3		RRCID -> 250836		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	409	1	2004	2	124
11	2130 X	581	-0-	-1549	-0-	226	1	355	2	124
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	389	1	3495	2	124
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	408	1	2698	2	139
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	373	1	2496	2	145
*03	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	404	1	2518	2	154

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		5673 X	5490	-0-	-183	-0-	5490	2			N	-0-	50

URIBE				WELL #:	3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774	
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
*03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-	25

URIBE				WELL #:	5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7511 - 7716	
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
*03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	53

ENCINA RESOURCES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 9262 - 10040	
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.				251741									
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-
03		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT	-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD				WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10196 - 10641	
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GONART INVESTMENTS ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760	
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-
03		5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT			59

EOG RESOURCES, INC.				253162									
GUTIERREZ, EMLIA FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	207589	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	9756 - 9782	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DERLY		WELL #:		1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502	
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	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 2		N	-0-			-0-
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344 2		N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10064 - 10078	
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	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-		1920 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	2022	-0-	-303	-0-		2022 2		N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9249 - 10236	
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	462	-0-	-60	-0-		462 2		N	-0-			-0-
03	620 N	493	-0-	-127	-0-		493 2		N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9009 - 9643	
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	2010	-0-	-252	-0-		2010 2		N	-0-			-0-
03	2387 N	2118	-0-	-269	-0-		2118 2		N	-0-			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	70	1	689	2	N	-0-				-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	2	N	-0-				-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	N	-0-				-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
02	580 N	573	-0-	-7	-0-	573	2			N	-0-				-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-

 RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	775	1	6190	2	N	3	14	1		7
11	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	760	1	5945	2	N	2				9
12	6076 X	6012	-0-	-64	-0-	568	1	5443	2	N	1				10
01	6076 X	5693	-0-	-383	-0-	5693	2			N	-0-				10
02	5684 X	5538	-0-	-146	-0-	907	1	4631	2	N	-0-				10
*03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	926	1	5266	2	N	-0-				10

 LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

10	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	219	1	1747	2	N	3	43	1		18
11	2160 N	2026	-0-	-134	-0-	229	1	1794	2	N	3				21
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	217	1	2082	2	N	1				22
01	1984 N	1280	-0-	-704	-0-	1280	2			N	-0-				22
02	1972 N	1595	-0-	-377	-0-	261	1	1334	2	N	-0-				22
03	2263 N	1966	-0-	-297	-0-	294	1	1672	2	N	-0-				22

 LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

10	4309 X	2757	-0-	-1552	-0-	306	1	2448	2	N	3	14	1		7
11	3900 X	2964	-0-	-936	-0-	336	1	2626	2	N	2				9
12	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	624	1	5990	2	N	1				10
01	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			N	-0-				10
*02	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	832	1	4250	2	N	-0-				10
*03	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	780	1	4432	2	N	-0-				10

 ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	700	1	5588	2	N	-0-	8	1		8
11	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	675	1	5278	2	N	3				11
12	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	591	1	5664	2	N	1				12
01	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-				12
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				12
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				12

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 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
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	-0-	-0-	-3915	-0-			N	-0-		-0-
03	3685 X	635	-0-	-3050	-0-	635	2	N	-0-		-0-

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530		
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	2	N	-0-
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	56	1	564	2	N	-0-
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	103	1	1051	2	N	-0-
01	1209 N	817	-0-	-392	-0-	817	2	N	-0-		-0-
*02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		-0-

R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980		
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	6081	-0-	-241	-0-	6081	2	N	-0-		-0-
*03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2	N	-0-		-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866		
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	14506	-0-	-1821	-0-	14506	2	N	-0-		-0-
03	17236 X	15227	-0-	-2009	-0-	15227	2	N	-0-		-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226		
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	1110	-0-	-21	-0-	1110	2	N	-0-		-0-
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014		
10	3100 N	3520	-0-	420	1211	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	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2	N	-0-		-0-
*03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-		-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 198240		COMPL. DATE 11/21/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10054 - 10176		
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	237	1	2277	2	N	-0-
11	3000 N	3074	-0-	74	74	307	1	2767	2	N	-0-
12	3100 N	3315	-0-	215	289	324	1	2991	2	N	-0-
01	3100 N	3125	-0-	25	314	3125	2	N	-0-		-0-
*02	1550 X	1236	-0-	-314	-0-	134	1	1102	2	N	-0-
*03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	335	1	2797	2	N	-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 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463 2		N	-0-		-0-
*03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559 2		N	-0-		-0-

VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461			
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	141 1	1838 2	N	17		42
						19 9					
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
						64 9					
01	1984 N	1642	-0-	-342	-0-	133 1	1509 2	N	-0-		100
*02	1595 N	1470	-0-	-125	-0-	116 1	1354 2	N	-0-		100
03	1643 N	1526	-0-	-117	-0-	103 1	1423 2	N	-0-		99

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005			
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	2900 N	4070	-0-	-1170	-0-	4070 2		N	-0-		-0-
*03	3100 N	8485	-0-	5385	-0-	6555 2		N	-0-		-0-

MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290			
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	2483	-0-	-446	-0-	2483 2		N	-0-		-0-
*03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-		-0-

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994			
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	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-		5
*03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-		5

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135			
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	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807 2		N	-0-		-0-
*03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717 2		N	-0-		-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M	O	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
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	5786	-0-	-710	-0-	5786	2	N	-0-			-0-
03		6844 X	6180	-0-	-664	-0-	6180	2	N	-0-			-0-

 VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

10		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	85	1	1068	2	N	-0-	-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	81	1	1024	2	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		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	78	1	1114	2	N	-0-	-0-
*03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	2	N	-0-	-0-

 DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

10		2945 X	2478	-0-	-467	-0-	229	1	2249	2	N	-0-	-0-
11		2850 N	2446	-0-	-404	-0-	221	1	2225	2	N	-0-	-0-
12		2852 N	2279	-0-	-573	-0-	204	1	2075	2	N	-0-	-0-
01		2480 N	1877	-0-	-603	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
02		2378 N	1650	-0-	-728	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
03		2294 N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2	N	-0-			-0-

 MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

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	1028	-0-	-74	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
*03		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-			-0-

 MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	-0-	-0-
11		470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-	-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	55	1	502	2	N	-0-	-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
*02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	62	1	507	2	N	-0-	-0-
*03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	507	2	N	11	11
							12	9					

 GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	340	1	1564	2	N	-0-	-0-
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	337	1	1454	2	N	-0-	-0-
12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	332	1	1443	2	N	-0-	-0-
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
*02		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	156	1	1552	2	N	-0-	-0-
*03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	116	1	1210	2	N	-0-	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			2
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			2

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846					
10	4371 X	3395	-0-	-976	-0-	3395	2			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	2905	-0-	-285	-0-	2905	2			N	-0-			13
*03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	3140	2			N	-0-	5	6	8

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928					
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	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	191	1	1574	2	N	55	116	1	11
						61	9							
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	166	1	1386	2	N	9			20
						10	9							

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406					
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	3578	-0-	-511	-0-	387	1	3191	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3814	-0-	-557	-0-	408	1	3406	2	N	-0-			-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996					
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	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			-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	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	111	1	509	2	N	-0-	-0-	-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	117	1	503	2	N	-0-	-0-	-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	109	1	474	2	N	-0-	-0-	-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-	-0-
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	N	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203842	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8328 - 8388	
10	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	369	1	3536	2	N	-0-	-0-
11	4710	X	3719	-0-	-991	-0-	372	1	3347	2	N	-0-	-0-
12	4557	X	3663	-0-	-894	-0-	358	1	3305	2	N	-0-	-0-
01	4557	X	2854	-0-	-1703	-0-	2854	2			N	-0-	-0-
02	3828	X	3041	-0-	-787	-0-	329	1	2712	2	N	-0-	-0-
03	3906	X	3012	-0-	-894	-0-	322	1	2690	2	N	-0-	-0-

RMT		WELL #:		6	RRCID ->	204086	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9801 - 10602	
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-	-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-	-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-	-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-	-0-
02	2233	N	1878	-0-	-355	-0-	1878	2			N	-0-	-0-
03	2325	N	1696	-0-	-629	-0-	1696	2			N	-0-	-0-

VELENO		WELL #:		2	RRCID ->	204137	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11974	PERF.	8376 - 10506	
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	156	1	719	2	N	-0-	-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	170	1	733	2	N	-0-	-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	174	1	753	2	N	-0-	-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-	-0-
02	870	N	705	-0-	-165	-0-	64	1	641	2	N	-0-	-0-
03	930	N	669	-0-	-261	-0-	58	1	611	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #:		3	RRCID ->	204181	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8694 - 10564	
10	6045	X	5845	-0-	-200	-0-	416	1	5429	2	N	-0-	2
11	5850	X	5518	-0-	-332	-0-	419	1	5099	2	N	-0-	2
12	6169	X	5680	-0-	-489	-0-	426	1	5254	2	N	-0-	2
01	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	447	1	5063	2	N	-0-	2
02	5771	X	5058	-0-	-713	-0-	399	1	4659	2	N	-0-	2
03	5859	X	5545	-0-	-314	-0-	373	1	5172	2	N	-0-	2

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204425	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7646 - 7670	
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	233	1	2235	2	N	-0-	-0-
11	2760	N	2330	-0-	-430	-0-	233	1	2097	2	N	-0-	-0-
12	2542	N	2333	-0-	-209	-0-	228	1	2105	2	N	-0-	-0-
01	2480	N	2024	-0-	-456	-0-	2024	2			N	-0-	-0-
*02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	246	1	2028	2	N	-0-	-0-
03	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	227	1	1896	2	N	-0-	2
							2	9					

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552						
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	708	-0-	-17	-0-	135	1	573	2	N	-0-			-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	136	1	603	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598						
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	3544	-0-	-197	-0-	383	1	3161	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	365	1	3046	2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458						
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	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-			-0-
*03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9212	2			N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672						
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	2989	-0-	-1129	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	3607	-0-	-795	-0-	3607	2			N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538						
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	2	N	-0-			-0-
03	806	N	392	-0-	-414	-0-	34	1	358	2	N	-0-			-0-

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992						
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	1543	-0-	-197	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	1621	2			N	-0-			-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		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		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	255	1	2976	2	N	-0-					1
*03		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	271	1	3751	2	N	11					12
							12	9									

 SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

10		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
11		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
*02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

 SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

10		5332 X	4169	-0-	-1163	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
11		5160 X	4129	-0-	-1031	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
12		5115 X	4165	-0-	-950	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01		4650 X	3963	-0-	-687	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02		4118 X	3840	-0-	-278	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03		4278 X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

 MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

10		310 N	207	-0-	-103	-0-	19	1	188	2	N	-0-					-0-
11		300 N	100	-0-	-200	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
03		341 N	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	2	N	-0-					-0-

 ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

10		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
12		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

 VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SINGER-ANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	209791	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	8792 - 10212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-				-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210966	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8356 - 10226			
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	547	1	5250	2	N	-0-				-0-
11	5760 X	5389	-0-	-371	-0-	539	1	4850	2	N	-0-				-0-
12	5952 X	5403	-0-	-549	-0-	528	1	4875	2	N	-0-				-0-
01	5952 X	4464	-0-	-1488	-0-	4464	2			N	-0-				-0-
02	5423 X	5120	-0-	-303	-0-	554	1	4566	2	N	-0-				-0-
03	5797 X	5317	-0-	-480	-0-	569	1	4748	2	N	-0-				-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211111	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8340 - 9972			
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	11638	-0-	-919	-0-	1259	1	10379	2	N	-0-	1	1		-0-
03	13082 X	10842	-0-	-2240	-0-	1160	1	9682	2	N	-0-				-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211115	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9837 - 10813			
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	3636	-0-	-511	-0-	3636	2			N	-0-				-0-
03	4433 X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			N	-0-				-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	8444 - 9866			
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	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	534	1	4405	2	N	42	39	1		4
						46	9								
03	5022 X	4544	-0-	-478	-0-	486	1	4058	2	N	-0-				4

VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	211538	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8868 - 9186			
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	1939	-0-	-410	-0-	1939	2			N	-0-				-0-
03	2511 X	2315	-0-	-196	-0-	2315	2			N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	212803	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10600	- 10708			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	7223 X	6858	-0-	-365	-0-	645	1	6191	2	N	20				20
						22	9								
11	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	686	1	6178	2	N	5				25
						6	9								
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	6015	-0-	-626	-0-	649	1	5355	2	N	10	9	1		26
						11	9								
03	7099 X	5837	-0-	-1262	-0-	624	1	5213	2	N	-0-				26

SINGER		WELL #:		2	RRCID ->	213169	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11010	PERF. 9985	- 10021			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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	2818	-0-	-169	-0-	304	1	2506	2	N	7	8	1		-0-
						8	9								
03	3162 X	2587	-0-	-575	-0-	277	1	2310	2	N	-0-				-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 8455	- 9898			
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	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	236	1	1947	2	N	-0-				-0-
03	2263 N	2011	-0-	-252	-0-	215	1	1796	2	N	-0-				-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13236	- 13259			
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	70	-0-	-307	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	34	1	1690	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	4765	-0-	-629	-0-	435 1	4330 2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4841	-0-	-646	-0-	422 1	4419 2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645				
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	1138	-0-	-225	-0-	90 1	1048 2	N	-0-			-0-
03	1333 N	1225	-0-	-108	-0-	82 1	1143 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506				
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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03	527 N	339	-0-	-188	-0-	339 2		N	-0-			-0-

RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352				
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	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556 2		N	-0-			-0-
*03	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402 2		N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214176		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303				
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	4218	-0-	-596	-0-	4218 2		N	-0-			-0-
03	5115 X	4517	-0-	-598	-0-	4517 2		N	-0-			-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235				
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	548	-0-	-32	-0-	59 1	489 2	N	-0-			-0-
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	58 1	487 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258				
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	1500	-0-	-66	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	268	1	2666	2	N	-0-		-0-
*03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	247	1	2581	2	N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118														

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	76	-0-	-40	-0-	76	2			N	-0-		-0-
03		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-		-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938														

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

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077														

10		3813 X	3370	-0-	-443	-0-	3370	2			N	-0-		-0-
11		3690 X	3173	-0-	-517	-0-	3173	2			N	-0-		-0-
12		3813 X	3178	-0-	-635	-0-	3178	2			N	-0-		-0-
01		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-		-0-
02		3567 X	3490	-0-	-77	-0-	3490	2			N	-0-		-0-
03		3379 X	3058	-0-	-321	-0-	3058	2			N	-0-		-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144														

10		2015 N	905	-0-	-1110	-0-	162	1	743	2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1042	-0-	-398	-0-	196	1	846	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	978	-0-	-76	-0-	183	1	795	2	N	-0-		-0-
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-		-0-
02		1015 N	922	-0-	-93	-0-	84	1	838	2	N	-0-		-0-
03		992 N	823	-0-	-169	-0-	72	1	751	2	N	-0-		-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414														

10		4526 X	3747	-0-	-779	-0-	346	1	3401	2	N	-0-		-0-
11		4380 X	3656	-0-	-724	-0-	330	1	3326	2	N	-0-		-0-
12		4526 X	3533	-0-	-993	-0-	316	1	3217	2	N	-0-		-0-
01		4309 X	3202	-0-	-1107	-0-	3202	2			N	-0-		-0-
02		3538 X	3149	-0-	-389	-0-	3149	2			N	-0-		-0-
03		3782 X	3219	-0-	-563	-0-	3219	2			N	-0-		-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228														

10		2511 X	2389	-0-	-122	-0-	2389	2			N	-0-		-0-
11		2430 X	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			N	-0-		-0-
12		2449 X	2143	-0-	-306	-0-	2143	2			N	-0-		-0-
01		2449 X	2354	-0-	-95	-0-	2354	2			N	-0-		-0-
02		2291 X	2190	-0-	-101	-0-	2190	2			N	-0-		-0-
03		2418 X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIELMANN		WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417				
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
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	224	1	1101	2	N	-0-	-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	205	1	981	2	N	-0-	-0-
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	237	1	1063	2	N	-0-	-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-	-0-
02	435 N	45	-0-	-390	-0-	9	1	36	2	N	-0-	-0-
03	465 N	105	-0-	-360	-0-	19	1	86	2	N	-0-	-0-

RAMON		WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006				
10	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-	-0-
11	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-	-0-
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-	-0-
01	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-	-0-
*02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-	-0-
*03	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-	-0-

RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360				
10	6820 X	6056	-0-	-764	-0-	6056	2			N	-0-	-0-
11	6450 X	6252	-0-	-198	-0-	6252	2			N	-0-	-0-
12	6665 X	6317	-0-	-348	-0-	6317	2			N	-0-	-0-
01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-	-0-
02	6032 X	5748	-0-	-284	-0-	5656	2	92	9	N	84	84
03	6448 X	5452	-0-	-996	-0-	5416	2	36	9	N	33	117

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610				
10	4464 X	3464	-0-	-1000	-0-	320	1	3144	2	N	-0-	-0-
11	4320 X	3338	-0-	-982	-0-	302	1	3036	2	N	-0-	-0-
12	4464 X	3190	-0-	-1274	-0-	285	1	2905	2	N	-0-	-0-
01	4464 X	3160	-0-	-1304	-0-	3160	2			N	-0-	-0-
02	3741 X	2402	-0-	-1339	-0-	2402	2			N	-0-	-0-
03	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	3272	2			N	-0-	-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326				
10	6417 X	5537	-0-	-880	-0-	512	1	5025	2	N	-0-	-0-
11	5940 X	5275	-0-	-665	-0-	477	1	4798	2	N	-0-	-0-
12	5952 X	5150	-0-	-802	-0-	461	1	4689	2	N	-0-	-0-
01	5952 X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-	-0-
02	5568 X	4085	-0-	-1483	-0-	4085	2			N	-0-	-0-
03	5549 X	4180	-0-	-1369	-0-	4180	2			N	-0-	-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596				
10	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	658	1	3024	2	N	-0-	-0-
11	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	671	1	2899	2	N	-0-	-0-
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	582	1	2525	2	N	-0-	-0-
01	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-	-0-
*02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	299	1	2981	2	N	-0-	-0-
*03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	311	1	3261	2	N	-0-	-0-

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622				
10	11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	848	1	11076	2	N	-0-	1
11	12390 X	11369	-0-	-1021	-0-	864	1	10505	2	N	-0-	1
12	12803 X	12446	-0-	-357	-0-	933	1	11513	2	N	-0-	1
01	12803 X	11540	-0-	-1263	-0-	937	1	10603	2	N	-0-	1
02	11890 X	10284	-0-	-1606	-0-	811	1	9473	2	N	-0-	1
03	12431 X	11011	-0-	-1420	-0-	740	1	10271	2	N	-0-	1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	493 1	4837 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4890 X	4735	-0-	-155	-0-	428 1	4307 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5053 X	3774	-0-	-1279	-0-	338 1	3436 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4756 X	4624	-0-	-132	-0-	4624 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5056 X	4923	-0-	-133	-0-	4923 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
10	8401 X	6109	-0-	-2292	-0-	565 1	5544 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7110 X	6713	-0-	-397	-0-	606 1	6107 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7130 X	6742	-0-	-388	-0-	603 1	6139 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6496 X	6409	-0-	-87	-0-	6409 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6944 X	6900	-0-	-44	-0-	6900 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
10	8556 X	8086	-0-	-470	-0-	748 1	7338 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8280 X	7473	-0-	-807	-0-	675 1	6798 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8153 X	7708	-0-	-445	-0-	690 1	7018 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8153 X	6358	-0-	-1795	-0-	6358 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7569 X	6230	-0-	-1339	-0-	6230 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8091 X	6095	-0-	-1996	-0-	6095 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972				
10	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	227 1	2178 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2610 N	2214	-0-	-396	-0-	221 1	1993 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2480 N	2307	-0-	-173	-0-	226 1	2081 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	1894	-0-	-524	-0-	1894 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2146 N	2041	-0-	-105	-0-	221 1	1820 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	238 1	1982 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963				
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	133 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917				
10	775 N	220	-0-	-555	-0-	220 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	540 N	199	-0-	-341	-0-	199 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	217 N	60	-0-	-157	-0-	60 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 N	57	-0-	-146	-0-	57 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694				
10	6634 X	4434	-0-	-2200	-0-	792 1	3642 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	6420 X	3761	-0-	-2659	-0-	707 1	3054 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6386 X	3968	-0-	-2418	-0-	743 1	3225 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5890 X	3024	-0-	-2866	-0-	3024 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5336 X	2672	-0-	-2664	-0-	244 1	2428 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4433 X	2602	-0-	-1831	-0-	227 1	2375 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301			
M	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
10	22	N	22	-0-	-0-		22 2	N	-0-		-0-
11	60	N	3	-0-	-57		3 2	N	-0-		-0-
12	31	N	29	-0-	-2		29 2	N	-0-		-0-
01	31	N	5	-0-	-26		5 2	N	-0-		-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3			N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414			
10	102	N	102	-0-	-0-		8 1	94 2	N	-0-	-0-
11	82	N	82	-0-	-0-		6 1	76 2	N	-0-	-0-
12	102	N	102	-0-	-0-		102 2		N	-0-	-0-
01	94	N	94	-0-	-0-		94 2		N	-0-	-0-
02	87	N	58	-0-	-29		4 1	54 2	N	-0-	-0-
03	93	N	64	-0-	-29		4 1	60 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364			
10	1786	N	1786	-0-	-0-		165 1	1621 2	N	-0-	-0-
11	1410	N	1370	-0-	-40		124 1	1246 2	N	-0-	-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-		136 1	1384 2	N	-0-	-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-		1705 2		N	-0-	-0-
*02	1486	N	1486	-0-	-0-		1486 2		N	-0-	-0-
*03	1547	N	1547	-0-	-0-		1547 2		N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063			
10	328	N	328	-0-	-0-		328 2		N	-0-	-0-
11	270	N	245	-0-	-25		245 2		N	-0-	-0-
12	312	N	312	-0-	-0-		312 2		N	-0-	-0-
01	279	N	219	-0-	-60		219 2		N	-0-	-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-		278 2		N	-0-	-0-
03	279	N	191	-0-	-88		191 2		N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396			
10	775	N	617	-0-	-158		44 1	573 2	N	-0-	1
11	570	N	548	-0-	-22		42 1	506 2	N	-0-	1
12	599	N	599	-0-	-0-		45 1	554 2	N	-0-	1
01	620	N	605	-0-	-15		49 1	556 2	N	-0-	1
02	522	N	316	-0-	-206		25 1	291 2	N	-0-	1
*03	734	N	734	-0-	-0-		49 1	685 2	N	-0-	1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222383	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9021 - 11248	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		1407 N	1407	-0-	-0-	100	1	1307	2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1281	-0-	-69	97	1	1184	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	996	-0-	-461	75	1	921	2	N	-0-		-0-
01		1395 N	1135	-0-	-260	92	1	1043	2	N	-0-		-0-
*02		1914 N	1914	-0-	-0-	151	1	1763	2	N	-0-		-0-
*03		3100 N	4264	-0-	1164	286	1	3970	2	N	7		7
						8							
						9							

GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8680 - 9082	
10		2294 N	1930	-0-	-364	1930	2			N	-0-		-0-
11		2011 N	2011	-0-	-0-	2011	2			N	-0-		-0-
12		2533 N	2533	-0-	-0-	2533	2			N	-0-		-0-
01		2523 N	2523	-0-	-0-	2523	2			N	-0-		-0-
*02		2125 N	2125	-0-	-0-	2125	2			N	-0-		-0-
03		2542 N	2344	-0-	-198	2344	2			N	-0-		-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	8946 - 9728	
10		9902 X	9902	-0-	-0-	1769	1	8133	2	N	-0-		-0-
11		9864 X	9864	-0-	-0-	1854	1	8010	2	N	-0-		-0-
12		10483 X	10483	-0-	-0-	1964	1	8519	2	N	-0-		-0-
01		9455 X	8485	-0-	-970	8485	2			N	-0-		-0-
02		8845 X	8826	-0-	-19	805	1	8021	2	N	-0-		-0-
*03		9510 X	9510	-0-	-0-	829	1	8681	2	N	-0-		-0-

PEREZ A		WELL #:		2	RRCID ->	222796	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	6400 - 8004	
10		2883 X	2384	-0-	-499	402	1	1982	2	N	-0-		84
11		2900 X	2900	-0-	-0-	501	1	2399	2	N	-0-		84
12		2883 X	2310	-0-	-573	421	1	1889	2	N	-0-		84
01		2635 X	1326	-0-	-1309	1326	2			N	-0-		84
*02		2817 X	2817	-0-	-0-	538	1	2279	2	N	-0-		84
*03		2998 X	2998	-0-	-0-	551	1	2447	2	N	-0-		84

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	222809	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9056 - 9998	
10		1274 N	1274	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-		-0-
11		736 N	736	-0-	-0-	736	2			Y	-0-		-0-
12		776 N	776	-0-	-0-	776	2			Y	-0-		-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	664	2			Y	-0-		-0-
*02		311 N	311	-0-	-0-	311	2			Y	-0-		-0-
03		620 N	6	-0-	-614	6	2			Y	-0-		-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222955	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	8993 - 9003	
10		5704 X	5412	-0-	-292	401	1	5011	2	N	-0-		-0-
11		5520 X	4932	-0-	-588	363	1	4569	2	N	-0-		-0-
12		5704 X	4995	-0-	-709	4995	2			N	-0-		-0-
01		5518 X	4891	-0-	-627	4891	2			N	-0-		-0-
02		5133 X	3628	-0-	-1505	239	1	3389	2	N	-0-		-0-
*03		5476 X	5476	-0-	-0-	378	1	5098	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		6	RRCID ->	223022	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9006 - 10249
M	O	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	
10		261 N	261	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-	
11		330 N	266	-0-	-64	266 2		N	-0-		-0-	
12		292 N	292	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-	
01		338 N	338	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-	
*02		294 N	294	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-	
03		279 N	170	-0-	-109	170 2		N	-0-		-0-	

SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296
10		682 N	579	-0-	-103	43 1	536 2	N	-0-		-0-	
11		540 N	470	-0-	-70	35 1	435 2	N	-0-		-0-	
12		589 N	482	-0-	-107	482 2		N	-0-		-0-	
01		589 N	515	-0-	-74	515 2		N	-0-		-0-	
*02		902 N	902	-0-	-0-	59 1	843 2	N	-0-		-0-	
03		496 N	406	-0-	-90	28 1	378 2	N	-0-		-0-	

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044 - 10082
10		4185 X	3977	-0-	-208	295 1	3682 2	N	-0-		-0-	
11		4110 X	3824	-0-	-286	281 1	3543 2	N	-0-		-0-	
12		4247 X	3490	-0-	-757	3490 2		N	-0-		-0-	
01		4247 X	3209	-0-	-1038	3209 2		N	-0-		-0-	
02		3886 X	3646	-0-	-240	240 1	3406 2	N	-0-		-0-	
03		3968 X	3834	-0-	-134	264 1	3570 2	N	-0-		-0-	

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010 - 10072
10		1685 N	1685	-0-	-0-	125 1	1560 2	N	-0-		-0-	
11		1763 N	1763	-0-	-0-	130 1	1633 2	N	-0-		-0-	
12		1844 N	1844	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		-0-	
01		2109 N	2109	-0-	-0-	2109 2		N	-0-		-0-	
*02		1779 N	1779	-0-	-0-	117 1	1662 2	N	-0-		-0-	
03		1829 N	1455	-0-	-374	100 1	1355 2	N	-0-		-0-	

J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435
10		5118 X	5118	-0-	-0-	364 1	4754 2	N	-0-		-0-	
11		4830 X	4809	-0-	-21	365 1	4444 2	N	-0-		-0-	
12		5084 X	4899	-0-	-185	367 1	4532 2	N	-0-		-0-	
01		5115 X	4836	-0-	-279	393 1	4443 2	N	-0-		-0-	
02		4785 X	4519	-0-	-266	356 1	4163 2	N	-0-		-0-	
03		5115 X	4900	-0-	-215	329 1	4564 2	N	6		6	
						7	9					

RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943 - 10542
10		6572 X	6457	-0-	-115	597 1	5860 2	N	-0-		-0-	
11		6360 X	6145	-0-	-215	555 1	5590 2	N	-0-		-0-	
12		6572 X	6267	-0-	-305	561 1	5706 2	N	-0-		-0-	
01		6448 X	5691	-0-	-757	5691 2		N	-0-		-0-	
02		6032 X	5244	-0-	-788	5244 2		N	-0-		-0-	
03		6400 X	5001	-0-	-1399	5001 2		N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374			
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
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	1472	-0-	-181	-0-	116	1	1356	2	N	-0-
*03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	194	1	2685	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108			
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	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	87	1	1901	2	N	-0-
*03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	89	1	2006	2	N	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692			
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
03	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			
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	708 N	708	-0-	-0-	-0-	135	1	573	2	N	-0-
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	123	1	546	2	N	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143			
10	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	306	1	3824	2	N	-0-
11	4350 X	4047	-0-	-303	-0-	298	1	3749	2	N	-0-
12	4495 X	3842	-0-	-653	-0-	3842	2			N	-0-
01	4309 X	3790	-0-	-519	-0-	3790	2			N	-0-
02	4031 X	3649	-0-	-382	-0-	240	1	3409	2	N	-0-
03	4185 X	3784	-0-	-401	-0-	261	1	3523	2	N	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726			
10	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	605	1	7893	2	N	-0-
11	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	637	1	7743	2	N	-0-
12	8649 X	8323	-0-	-326	-0-	624	1	7699	2	N	-0-
01	8649 X	7867	-0-	-782	-0-	639	1	7228	2	N	-0-
02	8091 X	7723	-0-	-368	-0-	609	1	7114	2	N	-0-
03	8649 X	8147	-0-	-502	-0-	548	1	7599	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

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
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	95	1	1239	2	N	-0-			-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	98	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1296	-0-	-223	-0-	97	1	1199	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	96	1	1086	2	N	-0-			-0-
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	168	1	1960	2	N	-0-			-0-
*03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	175	1	2432	2	N	7			7
						8		9						

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120

10	2294 X	1040	-0-	-1254	-0-	77	1	963	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	907	-0-	-383	-0-	67	1	840	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	751	-0-	-675	-0-	751	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	592	-0-	-462	-0-	592	2			N	-0-			-0-
02	870 N	778	-0-	-92	-0-	51	1	727	2	N	-0-			-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	56	1	757	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

10	7130 X	6477	-0-	-653	-0-	6477	2			N	-0-			-0-
11	6570 X	6091	-0-	-479	-0-	6091	2			N	-0-			-0-
12	6789 X	6172	-0-	-617	-0-	6172	2			N	-0-			-0-
01	6727 X	6135	-0-	-592	-0-	253	1	5882	2	N	-0-			-0-
02	6293 X	5571	-0-	-722	-0-	57	1	5514	2	N	-0-			-0-
03	6479 X	6239	-0-	-240	-0-	252	1	5987	2	N	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	213	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	215	1	1931	2	N	-0-			-0-
12	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	205	1	1886	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	1793	-0-	-470	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
02	2088 N	1279	-0-	-809	-0-	138	1	1141	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1554	-0-	-523	-0-	166	1	1388	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

10	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-			-0-
11	720 N	195	-0-	-525	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	651 N	205	-0-	-446	-0-	205	2			N	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

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	2753	-0-	-31	-0-	298	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	301	1	2512	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		3	RRCID ->	226746	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8948 - 10595	
M	O	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
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	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2	Y	-0-		-0-	
*03	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	Y	-0-		-0-	

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #:		1	RRCID ->	226782	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9046 - 9069	
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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-	
*03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-	

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227381	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	-0-	
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	171	1	2147	2	N	-0-	
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-	
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-	
*02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	191	1	2709	2	N	-0-	
03	3043 X	2184	-0-	-859	-0-	151	1	2033	2	N	-0-	

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	227944	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	5239 X	4880	-0-	-359	-0-	872	1	4008	2	N	-0-	
11	5070 X	4437	-0-	-633	-0-	834	1	3603	2	N	-0-	
12	5177 X	4515	-0-	-662	-0-	846	1	3669	2	N	-0-	
01	5053 X	4445	-0-	-608	-0-	4445	2			N	-0-	
02	4727 X	4353	-0-	-374	-0-	397	1	3956	2	N	-0-	
03	4867 X	4609	-0-	-258	-0-	402	1	4207	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3937 X	3894	-0-	-43	-0-	277	1	3617	2	N	-0-		1
11		3720 X	3641	-0-	-79	-0-	277	1	3364	2	N	-0-		1
12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	283	1	3492	2	N	-0-		1
01		3906 X	3660	-0-	-246	-0-	297	1	3363	2	N	-0-		1
02		3654 X	3439	-0-	-215	-0-	271	1	3168	2	N	-0-		1
03		3906 X	3667	-0-	-239	-0-	246	1	3412	2	N	8		9
							9	9						

 ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

10		5921 X	5554	-0-	-367	-0-	992	1	4562	2	N	-0-		-0-
11		5670 X	4987	-0-	-683	-0-	937	1	4050	2	N	-0-		-0-
12		5704 X	4940	-0-	-764	-0-	925	1	4015	2	N	-0-		-0-
01		5642 X	4107	-0-	-1535	-0-	4107	2			N	-0-		-0-
02		5278 X	1606	-0-	-3672	-0-	147	1	1459	2	N	-0-		-0-
03		5549 X	2668	-0-	-2881	-0-	233	1	2435	2	N	-0-		-0-

 ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110

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

 LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

10		2511 N	2433	-0-	-78	-0-	225	1	2208	2	N	-0-		-0-
11		2430 N	2318	-0-	-112	-0-	209	1	2109	2	N	-0-		-0-
12		2511 N	2352	-0-	-159	-0-	210	1	2142	2	N	-0-		-0-
01		2418 N	2141	-0-	-277	-0-	2141	2			N	-0-		-0-
02		2233 N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2			N	-0-		-0-
03		2356 N	2137	-0-	-219	-0-	2137	2			N	-0-		-0-

 VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-		-0-
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-		-0-
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-		-0-
01		1612 N	1214	-0-	-398	-0-	1214	2			N	-0-		-0-
02		1479 N	950	-0-	-529	-0-	950	2			N	-0-		-0-
03		1612 N	1104	-0-	-508	-0-	1104	2			N	-0-		-0-

 DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

10		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	142	1	1854	2	N	-0-		-0-
11		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	146	1	1773	2	N	-0-		-0-
12		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	156	1	1926	2	N	-0-		-0-
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	165	1	1867	2	N	-0-		-0-
02		1856 N	1732	-0-	-124	-0-	136	1	1596	2	N	-0-		-0-
03		2077 N	2071	-0-	-6	-0-	139	1	1932	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	231012	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 8176 - 10342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3999 X	3948	-0-	-51	-0-	3948 2			N	-0-		-0-
11	3810 X	3675	-0-	-135	-0-	3675 2			N	-0-		-0-
12	3937 X	3736	-0-	-201	-0-	3736 2			N	-0-		-0-
01	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	3778 2			N	-0-		-0-
02	3683 X	3359	-0-	-324	-0-	3359 2			N	-0-		-0-
03	3937 X	3627	-0-	-310	-0-	3627 2			N	-0-		-0-

GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.10466 - 11726	
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	413 N	413	-0-	-0-	-0-	49 1	364 2		N	-0-		-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	46 1	371 2		N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF. 8930 - 9120	
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	2193	-0-	-446	-0-	2193 2			N	-0-		-0-
*03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 2			N	-0-		-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9710 - 9730	
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	839	-0-	-263	-0-	839 2			N	-0-		-0-
03	1023 N	900	-0-	-123	-0-	900 2			N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF. 8586 - 10034	
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	-0-	-0-	-551	-0-				N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474	
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	1657	-0-	-721	-0-	1657 2			N	-0-		-0-
03	2201 N	2023	-0-	-178	-0-	2023 2			N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF. 9164 - 9184	
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	3993	-0-	-67	-0-	3993 2			N	-0-		-0-
*03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080				
M	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
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	1954	-0-	-221	-0-	1954	2	N	-0-			-0-
03	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	2300	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633				
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	3872	-0-	-420	-0-	40	1	3832 2	Y	-0-		-0-
03	4464 X	4260	-0-	-204	-0-	172	1	4088 2	Y	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554				
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	618	-0-	-426	-0-	618	2	N	-0-			-0-
03	930 N	575	-0-	-355	-0-	575	2	N	-0-			-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540				
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	3950	-0-	-1009	-0-	472	1	3478 2	N	-0-		8
03	6107 X	4232	-0-	-1875	-0-	472	1	3760 2	N	-0-		3

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816				
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	242	-0-	-251	-0-	16	1	226 2	N	-0-		-0-
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	27	1	368 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #:		1	RRCID ->	238074	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7965 - 8220		
M	O	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	238134	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7400 - 9584		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		7	RRCID ->	239437	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 7776 - 10096		
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	120	-0-	-170	-0-	120	2	N	-0-			-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2	N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF. 9900 - 11170		
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	9248	-0-	-844	-0-	9248	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	10287	-0-	-501	-0-	10287	2	N	-0-			-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8980 - 10542		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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		
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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2	Y	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8882 - 11180		
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	2327	-0-	-370	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2680	-0-	-17	-0-	2680	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	5234	-0-	-1494	-0-	5234	2			Y	-0-			-0-
03	6975 X	6553	-0-	-422	-0-	6553	2			Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9030 - 11100		
10	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-			-0-
11	15525 X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-			-0-
12	16267 X	16267	-0-	-0-	-0-	16267	2			N	-0-			-0-
01	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-			-0-
*02	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-			-0-
*03	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-			-0-

SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10168 - 10192		
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	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	67	1	952	2	N	-0-			-0-
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	58	1	787	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	242842	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	9522 - 11114		
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	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
*03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	243083	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	10217 - 11116		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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		
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	10280	-0-	-73	-0-	676	1	9604	2	N	-0-			-0-
03	10955 X	10890	-0-	-65	-0-	751	1	10139	2	N	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		4	RRCID ->	243450	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11488	PERF.	8868 - 9226		
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	2201	-0-	-119	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
*03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5735 X	5502	-0-	-233	-0-	5308	2	194	9	Y	176	174	1		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	182	1		51
01	5487 X	4027	-0-	-1460	-0-	3942	2	85	9	Y	77				128
02	5133 X	3811	-0-	-1322	-0-	3669	2	142	9	Y	129	190	1		67
03	5487 X	3749	-0-	-1738	-0-	3625	2	124	9	Y	113				180

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

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	3547	-0-	-78	-0-	233	1	3314	2	N	-0-				-0-
03	3827 X	3772	-0-	-55	-0-	256	1	3455	2	N	55				55
						61	9								

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

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	797	-0-	-1175	-0-	797	2			N	-0-				-0-
03	1798 N	778	-0-	-1020	-0-	778	2			N	-0-				-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

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	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 10158 - 10852

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	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-				-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

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	2744	-0-	-156	-0-	2744	2			N	-0-				-0-
03	3100 X	2957	-0-	-143	-0-	2957	2			N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944				
M	O	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
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	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		109 1	1545 2	N	-0-	-0-	
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		122 1	1648 2	N	-0-	-0-	

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286				
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	1713	-0-	-56	-0-		113 1	1600 2	N	-0-	-0-	
*03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		126 1	1707 2	N	-0-	-0-	

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 3		RRCID -> 247243		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720				
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	1114	-0-	-133	-0-		1114 2		N	-0-	-0-	
03	1302 N	1272	-0-	-30	-0-		1272 2		N	-0-	-0-	

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 248821		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208				
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	5629	-0-	-577	-0-		57 1	5572 2	N	-0-	-0-	
03	6510 X	6056	-0-	-454	-0-		244 1	5812 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594				
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	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2615 2	36 9	N	33	33	
*03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		2521 2		N	-0-	33	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 9572 - 11620		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		N	-0-		-0-
03	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	1493 2		N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9332 - 9392		
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	3220	-0-	-144	-0-	33 1	3187 2	Y	-0-		-0-
03	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	142 1	3364 2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7480 - 8986		
10	465	N	158	-0-	-307	-0-	158 2		Y	-0-		19
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-		19
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		19
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-	19 7	-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252 2	3 9	Y	3		3
03	217	N	85	-0-	-132	-0-	85 2		Y	-0-		3

VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8660 - 9440		
10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683 2		N	-0-		30
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606 2		N	-0-		30
12	5611	X	4974	-0-	-637	-0-	4974 2		N	-0-		30
01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	257 1	5971 2	N	55	54 1 30 7	1
							61 9					
02	5249	X	5223	-0-	-26	-0-	53 1	5170 2	N	-0-		1
03	5611	X	5435	-0-	-176	-0-	219 1	5216 2	N	-0-		1

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 8696 - 9070		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 7	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9633 - 9667		
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296 2		N	-0-		-0-
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010 2		N	-0-		-0-
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7175 2		N	-0-		-0-
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	285 1	6633 2	N	-0-		-0-
*02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	66 1	6348 2	N	-0-		-0-
*03	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	283 1	6736 2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	5500 - 10353		
10	3689 X	2309	-0-	-1380	-0-	2309	2			Y	-0-			21
11	3270 X	1636	-0-	-1634	-0-	1636	2			Y	-0-			21
12	3379 X	1398	-0-	-1981	-0-	1398	2			Y	-0-			21
01	2883 X	995	-0-	-1888	-0-	995	2			Y	-0-	21	7	-0-
02	2697 X	1977	-0-	-720	-0-	1956	2	21	9	Y	19			19
03	2294 X	1461	-0-	-833	-0-	1461	2			Y	-0-			19

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749		
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	19955	2	Y	-0-			-0-
02	21344 X	17766	-0-	-3578	-0-	182	1	17584	2	Y	-0-			-0-
03	21917 X	19153	-0-	-2764	-0-	773	1	18380	2	Y	-0-			-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294		
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	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	141	1	2751	3	N	-0-			-0-
*03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	166	1	3062	3	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	255539	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9661 - 9794		
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	23588	-0-	-2628	-0-	241	1	23347	2	Y	-0-			-0-
03	27714 X	25171	-0-	-2543	-0-	1016	1	24155	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		11	RRCID ->	258371	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9583 - 9689		
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	49475	-0-	-6640	-0-	506	1	48969	2	Y	-0-			-0-
03	58466 X	53308	-0-	-5158	-0-	2152	1	51156	2	Y	-0-			-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259316	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6516 - 6608		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
M	O	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
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-
02	3915 X	3463	-0-	-452	-0-	35	1	3428	2	N		-0-
03	4185 X	3678	-0-	-507	-0-	148	1	3530	2	N		-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
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-
02	12876 X	10915	-0-	-1961	-0-	112	1	10803	2	N		-0-
03	13113 X	11837	-0-	-1276	-0-	478	1	11359	2	N		-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
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-
02	2784 X	2353	-0-	-431	-0-	24	1	2329	2	N		-0-
03	2883 X	2555	-0-	-328	-0-	103	1	2452	2	N		-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778				
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	11148	-0-	-1815	-0-	114	1	11034	2	N	-0-	22
03	13578 X	12323	-0-	-1255	-0-	496	1	11795	2	N	29	51
						32	9					

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 244496		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530				
ALEXANDER "A"		WELL #: 1										
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					
03	19747 X	18974	-0-	-773	-0-	673	1	18301	2	N	-0-	40

ALEXANDER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248176		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006				
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-
03	4867 X	3955	-0-	-912	-0-	165	1	3790	5	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516									
MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*03		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	207 1	7021 2	N	-0-			21

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198	
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-
*03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	39 1	1030 2	N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	212741	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	10228 - 10254	
VARAL RANCHES		606617											
10		2883 X	1714	-0-	-1169	-0-	190 1	1524 2	Y	-0-			-0-
11		2790 X	2569	-0-	-221	-0-	281 1	2288 2	Y	-0-			-0-
12		2883 X	2539	-0-	-344	-0-	291 1	2248 2	Y	-0-			-0-
01		2728 X	2145	-0-	-583	-0-	253 1	1892 2	Y	-0-			-0-
02		2552 X	2062	-0-	-490	-0-	256 1	1806 2	Y	-0-			-0-
03		2666 X	2467	-0-	-199	-0-	290 1	2177 2	Y	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338	
10		2232 N	2073	-0-	-159	-0-	230 1	1843 2	Y	-0-			-0-
11		2160 N	1981	-0-	-179	-0-	217 1	1764 2	Y	-0-			-0-
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	245 1	1894 2	Y	-0-			-0-
01		2077 N	2004	-0-	-73	-0-	237 1	1767 2	Y	-0-			-0-
02		1914 N	1835	-0-	-79	-0-	228 1	1607 2	Y	-0-			-0-
03		2139 N	1979	-0-	-160	-0-	233 1	1746 2	Y	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9340 - 10322	
10		5208 X	3097	-0-	-2111	-0-	344 1	2753 2	Y	-0-			-0-
11		5040 X	3206	-0-	-1834	-0-	351 1	2855 2	Y	-0-			-0-
12		4278 X	2872	-0-	-1406	-0-	329 1	2543 2	Y	-0-			-0-
01		3968 X	2750	-0-	-1218	-0-	325 1	2425 2	Y	-0-			-0-
02		3712 X	3494	-0-	-218	-0-	434 1	3060 2	Y	-0-			-0-
03		3317 X	2413	-0-	-904	-0-	284 1	2129 2	Y	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526	
10		2914 X	2209	-0-	-705	-0-	245 1	1964 2	Y	-0-			-0-
11		2760 X	1967	-0-	-793	-0-	215 1	1752 2	Y	-0-			-0-
12		2852 X	2260	-0-	-592	-0-	259 1	2001 2	Y	-0-			-0-
01		2666 X	2102	-0-	-564	-0-	248 1	1854 2	Y	-0-			-0-
02		2059 X	1713	-0-	-346	-0-	213 1	1500 2	Y	-0-			-0-
03		2263 X	2113	-0-	-150	-0-	248 1	1865 2	Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617													
VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	112	1	897	2	Y	-0-				-0-
11	1050 N	857	-0-	-193	-0-	94	1	763	2	Y	-0-				-0-
12	961 N	804	-0-	-157	-0-	92	1	712	2	Y	-0-				-0-
01	1023 N	852	-0-	-171	-0-	101	1	751	2	Y	-0-				-0-
02	841 N	727	-0-	-114	-0-	90	1	637	2	Y	-0-				-0-
03	806 N	522	-0-	-284	-0-	61	1	461	2	Y	-0-				-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520						
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	139	1	1115	2	N	-0-				-0-
11	1290 N	940	-0-	-350	-0-	103	1	837	2	N	-0-				-0-
12	1302 N	999	-0-	-303	-0-	114	1	885	2	N	-0-				-0-
01	1240 N	1002	-0-	-238	-0-	118	1	884	2	N	-0-				-0-
02	899 N	866	-0-	-33	-0-	108	1	758	2	N	-0-				-0-
03	992 N	980	-0-	-12	-0-	115	1	865	2	N	-0-				-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784						
10	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	181	1	1448	2	N	-0-				-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	177	1	1436	2	N	-0-				-0-
12	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	184	1	1420	2	N	-0-				-0-
01	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	191	1	1427	2	N	-0-				-0-
02	1566 N	1245	-0-	-321	-0-	155	1	1090	2	N	-0-				-0-
03	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	171	1	1284	2	N	-0-				-0-

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880						
10	9455 X	7623	-0-	-1832	-0-	846	1	6777	2	Y	-0-				-0-
11	8910 X	7849	-0-	-1061	-0-	859	1	6990	2	Y	-0-				-0-
12	9207 X	8206	-0-	-1001	-0-	939	1	7267	2	Y	-0-				-0-
01	8556 X	7505	-0-	-1051	-0-	887	1	6618	2	Y	-0-				-0-
02	8004 X	7256	-0-	-748	-0-	902	1	6354	2	Y	-0-				-0-
03	8215 X	7882	-0-	-333	-0-	926	1	6956	2	Y	-0-				-0-

SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024						
10	11191 X	10266	-0-	-925	-0-	1139	1	9127	2	Y	-0-				-0-
11	10530 X	9974	-0-	-556	-0-	1092	1	8882	2	Y	-0-				-0-
12	10881 X	10397	-0-	-484	-0-	1190	1	9207	2	Y	-0-				-0-
01	10788 X	10075	-0-	-713	-0-	1190	1	8885	2	Y	-0-				-0-
02	10092 X	9243	-0-	-849	-0-	1149	1	8094	2	Y	-0-				-0-
03	10385 X	9762	-0-	-623	-0-	1147	1	8615	2	Y	-0-				-0-

SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900						
10	9548 X	8603	-0-	-945	-0-	954	1	7649	2	Y	-0-				-0-
11	8700 X	8236	-0-	-464	-0-	902	1	7334	2	Y	-0-				-0-
12	8866 X	8562	-0-	-304	-0-	980	1	7582	2	Y	-0-				-0-
01	8618 X	8127	-0-	-491	-0-	960	1	7167	2	Y	-0-				-0-
02	8062 X	7630	-0-	-432	-0-	949	1	6681	2	Y	-0-				-0-
03	8618 X	7853	-0-	-765	-0-	923	1	6930	2	Y	-0-				-0-

3J ZAPATA RANCHES		WELL #: 1ST		RRCID -> 247380		COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052						
10	1798 N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-				-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-				-0-
12	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-				-0-
01	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-				-0-
02	1914 N	1714	-0-	-200	-0-	1714	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	1589	-0-	-519	-0-	1589	2			N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	5549 X	4876	-0-	-673	-0-		541	1	4335	2	Y	-0-			-0-
11	4830 X	4525	-0-	-305	-0-		495	1	4030	2	Y	-0-			-0-
12	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-		584	1	4520	2	Y	-0-			-0-
01	4867 X	4756	-0-	-111	-0-		562	1	4194	2	Y	-0-			-0-
02	4553 X	4065	-0-	-488	-0-		505	1	3560	2	Y	-0-			-0-
03	5115 X	4655	-0-	-460	-0-		547	1	4108	2	Y	-0-			-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216			
10	13578 X	12168	-0-	-1410	-0-		12168	2			N	-0-			-0-
11	12780 X	12396	-0-	-384	-0-		12396	2			N	-0-			-0-
12	13051 X	12762	-0-	-289	-0-		12762	2			N	-0-			-0-
01	12834 X	12251	-0-	-583	-0-		12251	2			N	-0-			-0-
02	11977 X	11424	-0-	-553	-0-		11424	2			N	-0-			-0-
03	12803 X	12049	-0-	-754	-0-		12049	2			N	-0-			-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185			
10	186 N	179	-0-	-7	-0-		20	1	159	2	Y	-0-			-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-		42	1	340	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-		20	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-		20	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	156	-0-	-192	-0-		19	1	137	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	174	-0-	-12	-0-		20	1	154	2	Y	-0-			-0-

OXY USA INC.		630591			RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545			
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8246 - 10002			
10	5239 X	4774	-0-	-465	-0-		4774	2			N	-0-			-0-
11	5070 X	4888	-0-	-182	-0-		4888	2			N	-0-			-0-
12	5239 X	4970	-0-	-269	-0-		4970	2			N	-0-			-0-
01	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-		5228	2			N	-0-			-0-
02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-		5057	2			N	-0-			-0-
*03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-		5162	2			N	-0-			-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197			RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790			
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1											
10	279 X	208	-0-	-71	-0-		208	2			N	-0-			-0-
11	120 X	116	-0-	-4	-0-		116	2			N	-0-			-0-
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
02	203 X	49	-0-	-154	-0-		49	2			N	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.				945936										
VELENO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 201874	COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 8635	- 10428					
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
10	8680	X	8112	-0-	-568	-0-	582	1	7530	3	N	-0-	-0-	
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	666	1	8031	3	N	-0-	-0-	
12	8711	X	8448	-0-	-263	-0-	651	1	7797	3	N	-0-	-0-	
01	8711	X	8541	-0-	-170	-0-	600	1	7941	3	N	-0-	-0-	
02	8149	X	7350	-0-	-799	-0-	526	1	6824	3	N	-0-	-0-	
03	8711	X	8597	-0-	-114	-0-	597	1	8000	3	N	-0-	-0-	

VELENO RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 202932	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9728	- 9754					
10	5673	X	4337	-0-	-1336	-0-	311	1	4026	3	N	-0-	-0-	
11	5310	X	4149	-0-	-1161	-0-	318	1	3831	3	N	-0-	-0-	
12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	335	1	4016	3	N	-0-	-0-	
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	322	1	4262	3	N	-0-	-0-	
02	4176	X	3858	-0-	-318	-0-	276	1	3582	3	N	-0-	-0-	
03	4340	X	4225	-0-	-115	-0-	294	1	3931	3	N	-0-	-0-	

VELENO RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 203851	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9728	- 9775					
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	87	1	1131	3	N	-0-	-0-	
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	89	1	1068	3	N	-0-	-0-	
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	90	1	1078	3	N	-0-	-0-	
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	81	1	1078	3	N	-0-	-0-	
02	1131	N	1036	-0-	-95	-0-	74	1	962	3	N	-0-	-0-	
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	75	1	999	3	N	-0-	-0-	

VELENO RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 205381	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8898	- 9831					
10	3100	X	2917	-0-	-183	-0-	209	1	2708	3	N	-0-	-0-	
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	225	1	2714	3	N	-0-	-0-	
12	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	224	1	2682	3	N	-0-	-0-	
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	217	1	2870	3	N	-0-	-0-	
02	2842	X	2612	-0-	-230	-0-	187	1	2425	3	N	-0-	-0-	
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	217	1	2908	3	N	-0-	-0-	

SWANTNER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207276	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9950	- 10010					
10	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	332	1	4297	3	N	-0-	-0-	
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	350	1	4222	3	N	-0-	-0-	
12	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	331	1	3971	3	N	-0-	-0-	
01	4402	X	4327	-0-	-75	-0-	304	1	4023	3	N	-0-	-0-	
02	4118	X	3992	-0-	-126	-0-	286	1	3706	3	N	-0-	-0-	
03	4402	X	4200	-0-	-202	-0-	292	1	3908	3	N	-0-	-0-	

VELENO RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 212813	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8656	- 9722					
10	7688	X	7629	-0-	-59	-0-	547	1	7082	3	N	-0-	-0-	
11	7530	X	7411	-0-	-119	-0-	568	1	6843	3	N	-0-	-0-	
12	7781	X	7532	-0-	-249	-0-	580	1	6952	3	N	-0-	-0-	
01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	553	1	7323	3	N	-0-	-0-	
02	7163	X	7132	-0-	-31	-0-	510	1	6622	3	N	-0-	-0-	
03	7657	X	7433	-0-	-224	-0-	516	1	6917	3	N	-0-	-0-	

SWANTNER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213830	COMPL. DATE 01/25/2006	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9870	- 9898					
10	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	243	1	3139	3	N	-0-	-0-	
11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	230	1	2774	3	N	-0-	-0-	
12	3379	X	2718	-0-	-661	-0-	209	1	2509	3	N	-0-	-0-	
01	3379	X	2962	-0-	-417	-0-	208	1	2754	3	N	-0-	-0-	
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	228	1	2955	3	N	-0-	-0-	
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	238	1	3181	3	N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1488 N	1339	-0-	-149	-0-	96	1	1243	3	N	-0-		-0-
11		1440 N	1427	-0-	-13	-0-	109	1	1318	3	N	-0-		-0-
12		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	103	1	1235	3	N	-0-		-0-
01		1333 N	1325	-0-	-8	-0-	93	1	1232	3	N	-0-		-0-
02		1392 N	1229	-0-	-163	-0-	88	1	1141	3	N	-0-		-0-
03		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	86	1	1146	3	N	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 MIDWEST OPERATING, LLC 566530
 VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	4134	1	8035	2	Y	34	49	1	82
11		13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	5373	1	7550	2	Y	136	103	1	115
12		12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	4326	1	7571	2	Y	102	78	1	139
01		14339 X	14339	-0-	-0-	-0-	6660	1	7541	2	Y	125	165	1	99
02		11803 X	11774	-0-	-29	-0-	4800	1	6876	2	Y	89	68	1	120
*03		12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	5133	1	7593	2	Y	70	66	1	124

FALCON 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	2260	1	4394	2	Y	232	334	1	58
11		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	2948	1	4143	2	Y	121	92	1	87
12		6727 X	6312	-0-	-415	-0-	2235	1	3911	2	Y	151	116	1	122
01		7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	3348	1	3792	2	Y	169	223	1	68
02		6989 X	6540	-0-	-449	-0-	2616	1	3747	2	Y	161	122	1	107
03		7471 X	6537	-0-	-934	-0-	2571	1	3802	2	Y	149	119	1	137

FALCON LAKE, E. BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLEN		30084 100 076861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780		
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
10	0 #	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) ACOCK OPERATING LIMITED SALINAS		30084 200 003596		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1A	RRCID ->	214655	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	16737	PERF.	12552 - 16590		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	15861 - 15964
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-

GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	17138	PERF.	13392 - 13410
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC DOLEN		076861		WELL #:		1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	257	1	4814	2	N	-0-		-0-	
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	379	1	3578	2	N	-0-		-0-	
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	297	1	3082	2	N	-0-		-0-	
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1403	1	2673	2	N	-0-		-0-	
02	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	1032	1	3006	2	N	-0-		-0-	
*03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	1185	1	4154	2	N	-0-		-0-	

VELA-LOPENO		WELL #:		1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608																	
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	337	-0-	-243	-0-	67	1	270	2	N	-0-					-0-
03	558	N	252	-0-	-306	-0-	41	1	211	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866																	
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	601	-0-	-240	-0-	120	1	481	2	N	-0-					-0-
03	899	N	459	-0-	-440	-0-	74	1	385	3	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175																	
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149																	
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-
03	8370	X	4509	-0-	-3861	-0-	118	1	4391	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152																	
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-
03	34379	X	30272	-0-	-4107	-0-	825	1	29447	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268																	
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-
03	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	69	1	2565	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
WORLEY		WELL #:		4		RRCID -> 221287		COMPL. DATE 06/17/2006			TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
10		2139 N	2122	-0-	-17	-0-	-0-	52	1	2070	2	N	-0-		-0-
11		2370 N	2221	-0-	-149	-0-	-0-	58	1	2163	2	N	-0-		-0-
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	2308	2	N	-0-		-0-
01		2108 N	2010	-0-	-98	-0-	-0-	63	1	1947	2	N	-0-		-0-
02		2146 N	1768	-0-	-378	-0-	-0-	49	1	1719	2	N	-0-		-0-
03		2387 N	1639	-0-	-748	-0-	-0-	43	1	1596	2	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)				30084 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
VELA-LOPENO		WELL #:		1		RRCID -> 229365		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432				
10		2790 #	2353	-0-	-437	-0-	-0-	119	1	2234	2	N	-0-		-0-
11		2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	2216	2	N	-0-		-0-
12		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1933	2	N	-0-		-0-
01		2506 R	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	862	1	1644	2	N	-0-		-0-
02		2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	1811	2	N	-0-		-0-
*03		2562 R	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	1993	2	N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC				886198											
STATE OF TEXAS		WELL #:		1		RRCID -> 245796		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531				
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)				30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MORALES		WELL #:		1		RRCID -> 209126		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13				
10		3565 X	3350	-0-	-215	-0-	-0-	533	1	2817	2	N	-0-		-0-
11		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	3284	2	N	-0-		-0-
12		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	3092	2	N	-0-		-0-
01		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	2857	2	N	-0-		-0-
02		3538 X	3158	-0-	-380	-0-	-0-	630	1	2528	2	N	-0-		-0-
03		3782 X	2469	-0-	-1313	-0-	-0-	397	1	2072	3	N	-0-		-0-

MORALES, ROSALVA DIANA		WELL #:		1		RRCID -> 216713		COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586				
10		682 N	439	-0-	-243	-0-	-0-	70	1	369	2	N	-0-		-0-
11		540 N	527	-0-	-13	-0-	-0-	87	1	440	2	N	-0-		-0-
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	543	2	N	-0-		-0-
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	538	2	N	-0-		-0-
*02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	N	-0-		-0-
03		682 N	451	-0-	-231	-0-	-0-	72	1	379	3	N	-0-		-0-

HINOJOSA		WELL #:		1		RRCID -> 216959		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488				
10		9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	1	7634	2	N	-0-		-0-
11		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	1	7240	2	N	-0-		-0-
12		8804 X	8698	-0-	-106	-0-	-0-	1639	1	7059	2	N	-0-		-0-
01		8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	1	7267	2	N	-0-		-0-
02		8236 X	8010	-0-	-226	-0-	-0-	1597	1	6413	2	N	-0-		-0-
03		8804 X	7001	-0-	-1803	-0-	-0-	1126	1	5875	3	N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.//		30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231											
WORLEY, R.J. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322					
M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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					
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			43
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			43
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			43
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			43
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			43
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			43

FALFURRIAS (FRIO 7250) //CONT.// 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
 RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

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
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
03	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

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

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

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
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	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

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

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107													
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711						CNTY: JIM WELLS							
MINTEN		WELL #: 1R		RRCID -> 191395		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A							
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
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				72

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107						CNTY: JIM WELLS							
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114							
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
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-				127

RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846							
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-
03	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							
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
03	4526 X	3406	-0-	-1120	-0-	3356	3	50	9	N	45				56

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107																
WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220																
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
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
*03		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1883	3	20	9	N	18				183

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS																
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711																
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507																
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
03	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																
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-
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	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

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
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
03	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

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
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-
03	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

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
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	15936	-0-	-1145	-0-	606	1	15330	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

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

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

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

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
MUZZA, G. P.				WELL #:	6	RRCID ->	116445	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14505 - 16123	
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
10	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	131	1	9335	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9630 X	8942	-0-	-688	-0-	150	1	8792	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9951 X	9294	-0-	-657	-0-	137	1	9157	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9951 X	8793	-0-	-1158	-0-	136	1	8657	2	N	-0-	-0-	-0-
02	8845 X	8233	-0-	-612	-0-	146	1	8087	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9455 X	9067	-0-	-388	-0-	163	1	8904	2	N	-0-	-0-	-0-

MUZZA, G. P.				WELL #:	8	RRCID ->	117914	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	17250	PERF.13932 - 15751	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, H.B. CO.				WELL #:	4	RRCID ->	118365	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17000	PERF.14870 - 16908	
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	233	1	2968	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	206	1	2654	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 X	718	-0-	-584	-0-	59	1	659	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1120 X	425	-0-	-695	-0-	36	1	389	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 X	448	-0-	-364	-0-	39	1	409	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 X	536	-0-	-332	-0-	54	1	482	2	N	-0-	-0-	-0-

HINOJOSA, G. G.				WELL #:	13	RRCID ->	119105	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	17096	PERF.16325 - 16440	
10	25668 X	24241	-0-	-1427	-0-	336	1	23905	2	N	-0-	-0-	-0-
11	27630 X	20592	-0-	-7038	-0-	346	1	20246	2	N	-0-	-0-	-0-
12	28551 X	24836	-0-	-3715	-0-	365	1	24471	2	N	-0-	-0-	-0-
01	28551 X	17440	-0-	-11111	-0-	270	1	17170	2	N	-0-	-0-	-0-
02	22678 X	12268	-0-	-10410	-0-	217	1	12051	2	N	-0-	-0-	-0-
03	24831 X	23763	-0-	-1068	-0-	428	1	23335	2	N	-0-	-0-	-0-

MUZZA, G. P.				WELL #:	7	RRCID ->	124110	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	15080	PERF.13760 - 13780	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

MUZZA, G. P.				WELL #:	4	RRCID ->	133176	COMPL. DATE	11/17/1989	TOTAL DEPTH	15861	PERF.13562 - 13600	
10	11501 X	9118	-0-	-2383	-0-	663	1	8455	2	N	-0-	-0-	-0-
11	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	866	1	11178	2	N	-0-	-0-	-0-
12	10354 X	9565	-0-	-789	-0-	784	1	8781	2	N	-0-	-0-	-0-
01	11389 X	11389	-0-	-0-	-0-	972	1	10417	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11629 X	8732	-0-	-2897	-0-	754	1	7978	2	N	-0-	-0-	-0-
03	12431 X	6355	-0-	-6076	-0-	644	1	5711	2	N	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, H. B. CO.				WELL #:	1	RRCID ->	139140	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	18130	PERF.14686 - 16316	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	167	-0-	-143	-0-	14	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	225	-0-	-65	-0-	19	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	142	-0-	-44	-0-	14	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	149444	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	17939	PERF.16900 - 17590		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		3	RRCID ->	150897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15774	PERF.14005 - 14203		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		4	RRCID ->	163580	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13480 - 13542		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LEYENDECKER G.L.		WELL #:		5	RRCID ->	174810	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14446	PERF.13602 - 14161		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TREVINO, A.		WELL #:		1	RRCID ->	179016	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	14660	PERF.13628 - 14210		
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-	
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-	-0-	

MUZZA, G. P.		WELL #:		10	RRCID ->	181139	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	16650	PERF.16425 - 16521		
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-	
03	52514 X	44116	-0-	-8398	-0-	795	1	43321	2	N	-0-	-0-	

G. G. HINOJOSA		WELL #:		15	RRCID ->	184344	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	18750	PERF.17025 - 17410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040												
TREVINO, A.		WELL #:		2	RRCID -> 184483		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 15535		PERF.14020 - 14360					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	713 N	647	-0-	-66	-0-	47	1	600	2	N	-0-	-0-				-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-	-0-				-0-
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	N	-0-	-0-				-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	72	1	774	2	N	-0-	-0-				-0-
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	68	1	721	2	N	-0-	-0-				-0-
03	837 N	817	-0-	-20	-0-	83	1	734	2	N	-0-	-0-				-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		6	RRCID -> 188524		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 16400		PERF. N/A					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		6	RRCID -> 190220		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17072 - 17145					
10	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	172	1	12223	2	N	-0-	-0-				-0-
11	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	296	1	17321	2	N	-0-	-0-				-0-
12	22082 X	22082	-0-	-0-	-0-	325	1	21757	2	N	-0-	-0-				-0-
01	24105 X	24105	-0-	-0-	-0-	373	1	23732	2	N	-0-	-0-				-0-
02	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	251	1	13939	2	N	-0-	-0-				-0-
03	22072 X	18036	-0-	-4036	-0-	325	1	17711	2	N	-0-	-0-				-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		7	RRCID -> 191584		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 17108		PERF.13898 - 15076					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		7	RRCID -> 196875		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 17040		PERF.14958 - 16496					
10	32209 X	326	-0-	-31883	-0-	24	1	302	2	N	-0-	-0-				-0-
11	16080 X	1000	-0-	-15080	-0-	72	1	928	2	N	-0-	-0-				-0-
12	1395 X	1170	-0-	-225	-0-	96	1	1074	2	N	-0-	-0-				-0-
01	1395 X	1359	-0-	-36	-0-	116	1	1243	2	N	-0-	-0-				-0-
02	1305 X	1082	-0-	-223	-0-	93	1	989	2	N	-0-	-0-				-0-
03	1178 N	717	-0-	-461	-0-	73	1	644	2	N	-0-	-0-				-0-

LEYENDECKER, G.L.		WELL #:		8	RRCID -> 214140		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 14154		PERF.13850 - 13600					
10	18786 X	9610	-0-	-9176	-0-	699	1	8911	2	N	-0-	-0-				-0-
11	18854 X	18854	-0-	-0-	-0-	1356	1	17498	2	N	-0-	-0-				-0-
12	16523 X	15801	-0-	-722	-0-	1295	1	14506	2	N	-0-	-0-				-0-
01	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	1366	1	14636	2	N	-0-	-0-				-0-
02	18212 X	14581	-0-	-3631	-0-	1260	1	13321	2	N	-0-	-0-				-0-
03	19468 X	14875	-0-	-4593	-0-	1508	1	13367	2	N	-0-	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040												
MUZZA, G. P.				WELL #: 12	RRCID -> 218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13950	- 13960					
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY				WELL #: 9	RRCID -> 221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.16780	- 16885					
10	33387	X	2075	-0-	-31312	-0-	29 1	2046	2	N	-0-					-0-
11	12660	X	1980	-0-	-10680	-0-	33 1	1947	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	2383	-0-	-5646	-0-	35 1	2348	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	30 1	1898	2	N	-0-					-0-
02	2581	X	1905	-0-	-676	-0-	34 1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	37 1	1993	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 9	RRCID -> 224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15470	- 15574					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G.				WELL #: 16	RRCID -> 232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.16388	- 16474					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 10	RRCID -> 248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.15680	- 16104					
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	150 1	1915	2	N	-0-					-0-
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	132 1	1697	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	165 1	1850	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1622	-0-	-455	-0-	139 1	1483	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1388	-0-	-381	-0-	120 1	1268	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	138 1	1223	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A.				WELL #: 3	RRCID -> 248529	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	14590	PERF.13984	- 14008					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUZZA, G. P.				WELL #: 13	RRCID -> 249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.15386	- 15634					
10	79639	X	71436	-0-	-8203	-0-	990 1	70446	2	N	-0-					-0-
11	83220	X	70167	-0-	-13053	-0-	1177 1	68990	2	N	-0-					-0-
12	85994	X	76570	-0-	-9424	-0-	1127 1	75443	2	N	-0-					-0-
01	85994	X	75203	-0-	-10791	-0-	1165 1	74038	2	N	-0-					-0-
02	67831	X	66014	-0-	-1817	-0-	1169 1	64845	2	N	-0-					-0-
03	76570	X	67572	-0-	-8998	-0-	1217 1	66355	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.//		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
DEGARZA		WELL #: 1		RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926	
M O	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
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-
03	4464 X	1538	-0-	-2926	-0-	9 1	1529 2	N	-0-

DEGARZA		WELL #: 2		RRCID -> 244043		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826	
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-
*03	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	8 1	1346 2	N	-0-

DEGARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247852		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818	
10	T. A.	67	-0-	67	67	1 1	66 2	N	-0-
11	123 X	56	-0-	-67	-0-	56 2		N	-0-
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-
01	T. A.	18	-0-	18	18	18 2		N	-0-
02	T. A.	42	-0-	42	60	42 2		N	-0-
*03	168 X	108	-0-	-60	-0-	1 1	107 2	N	-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		30148 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040							
HINOJOSA, G. G.		WELL #: 14		RRCID -> 158365		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740	
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-
03	1519 X	1453	-0-	-66	-0-	147 1	1306 2	N	-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 9		RRCID -> 242270		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504	
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	45 1	577 2	N	-0-
11	810 N	599	-0-	-211	-0-	43 1	556 2	N	-0-
12	806 N	629	-0-	-177	-0-	51 1	578 2	N	-0-
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	60 1	645 2	N	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	52 1	550 2	N	-0-
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	72 1	636 2	N	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 2		RRCID -> 245903		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454	
10	434 X	366	-0-	-68	-0-	27 1	339 2	N	-0-
11	420 X	395	-0-	-25	-0-	28 1	367 2	N	-0-
12	434 X	399	-0-	-35	-0-	33 1	366 2	N	-0-
01	434 X	429	-0-	-5	-0-	37 1	392 2	N	-0-
02	377 X	333	-0-	-44	-0-	29 1	304 2	N	-0-
03	403 X	369	-0-	-34	-0-	38 1	331 2	N	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	866	-0-	-219	-0-	35	1	828	2	N	3	4	1			3
11	1050 N	593	-0-	-457	-0-	22	1	569	2	N	2	4	1			1
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	37	1	877	2	N	3					4
01	868 N	350	-0-	-518	-0-	15	1	334	2	N	1	4	1			1
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	44	1	1323	2	N	3					4
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1300	2	N	-0-	3	1			1

M.M.A. CATTLE CO. 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 916954
 WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	993	-0-	-402	-0-	40	1	950	2	N	3	8	1			4
11	1740 N	945	-0-	-795	-0-	35	1	908	2	N	2	5	1			1
12	2015 N	538	-0-	-1477	-0-	22	1	515	2	N	1					2
01	992 N	684	-0-	-308	-0-	30	1	653	2	N	1	2	1			1
02	928 N	610	-0-	-318	-0-	19	1	589	2	N	2					3
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	23	1	880	2	N	-0-	2	1			1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-
03		0	N	-0-	-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														
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-
03		0	N	-0-	-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														
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-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928														
10		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4 2	N	-0-		-0-
12		9	N	1	-0-	-8	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14 2	N	-0-		-0-
*03		6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6 2	N	-0-		-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096														
10		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2 2	N	-0-		-0-
12		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2	N	-0-		-0-
01		3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3 2	N	-0-		-0-
02		2	N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		3	N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467														
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-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
FAUSTO		WELL #:		3	RRCID ->	155501	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8560 - 8692	
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
10	682 N	671	-0-	-11	-0-	27 1	641 2	N	3	3	1	3	
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	26 1	682 2	N	1	3	1	1	
12	744 N	626	-0-	-118	-0-	25 1	599 2	N	2			3	
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	32 1	702 2	N	1	3	1	1	
02	696 N	688	-0-	-8	-0-	22 1	664 2	N	2			3	
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	19 1	750 2	N	-0-	2	1	1	

MAYERS		WELL #:		6	RRCID ->	170760	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8078 - 8090	
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-	
12	217 N	133	-0-	-84	-0-	5 1	127 2	N	1			1	
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-	
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4 1	148 2	N	-0-			-0-	

FAUSTO		WELL #:		5	RRCID ->	176793	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8660 - 9092	
10	558 N	420	-0-	-138	-0-	17 1	401 2	N	2	3	1	2	
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	35 1	921 2	N	2	3	1	1	
12	682 N	665	-0-	-17	-0-	27 1	636 2	N	2			3	
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	
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	18 1	683 2	N	1	3	1	1	

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	186175	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8480 - 8860	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189806	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9119 - 9168	
10	868 N	629	-0-	-239	-0-	25 1	602 2	N	2	4	1	88	
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	25 1	648 2	N	2	3	1	87	
12	868 N	661	-0-	-207	-0-	27 1	632 2	N	2			89	
01	620 N	604	-0-	-16	-0-	26 1	577 2	N	1	3	1	87	
02	667 N	572	-0-	-95	-0-	18 1	553 2	N	1			88	
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	16 1	615 2	N	-0-	2	1	86	

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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						
*03		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	60 1	2326 2	Y	-0-	7 1		63

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136													
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	12 1	282 2	N	-0-	11 1		88
11		450 N	404	-0-	-46	-0-	15 1	388 2	N	1	2 1		87
							1 9						
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	22 1	507 2	N	30			117
							33 9						
01		893 N	893	-0-	-0-	-0-	39 1	853 2	N	1	2 1		116
							1 9						
02		487 N	487	-0-	-0-	-0-	16 1	470 2	N	1			117
							1 9						
*03		558 N	484	-0-	-74	-0-	12 1	472 2	N	-0-	93 1		24

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601													
10		0 W	40321	-0-	40321	338241	1623 1	38394 2	N	276	338 1		44
							304 9						
11		0 W	41440	-0-	41440	379681	1508 1	39340 2	N	538	538 1		44
							592 9						
12		0 W	35722	-0-	35722	415403	1431 1	33705 2	N	533	540 1		37
							586 9						
01		0 W	33512	-0-	33512	448915	1447 1	31663 2	N	365	365 1		37
							402 9						
02		T. A.	30408	-0-	30408	479323	959 1	29051 2	N	362	362 1		37
							398 9						
03		T. A.	31255	-0-	31255	510578	781 1	30081 2	N	357	357 1		37
							393 9						

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10254 - 10262													
10		9703 X	9002	-0-	-701	-0-	364 1	8603 2	N	32	30 1		215
							35 9						
11		9390 X	9157	-0-	-233	-0-	337 1	8799 2	N	19	43 1		191
							21 9						
12		10715 X	10715	-0-	-0-	-0-	435 1	10244 2	N	33			224
							36 9						
01		8990 X	6811	-0-	-2179	-0-	297 1	6499 2	N	14	46 1		192
							15 9						
02		29888 X	29888	-0-	-0-	-0-	953 1	28862 2	N	66	169 1		89
							73 9						
*03		58434 X	58434	-0-	-0-	-0-	1463 1	56352 2	N	563	594 1		58
							619 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	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
10	1395 X	1182	-0-	-213	-0-	48 1	1128 2	N		5	7 1		5
11	1380 X	824	-0-	-556	-0-	30 1	793 2	N		1	5 1		1
12	1674 X	747	-0-	-927	-0-	30 1	715 2	N		2			3
01	1674 X	919	-0-	-755	-0-	40 1	878 2	N		1	3 1		1
02	1566 X	474	-0-	-1092	-0-	15 1	457 2	N		2			3
03	1178 X	748	-0-	-430	-0-	19 1	729 2	N		-0-	2 1		1

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

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

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

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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

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

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

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

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

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

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5124 - 5140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5058 - 5112
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4952 - 5206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
CALLAGHAN RANCH A/C 2																	
WELL #: 14										RRCID -> 196287		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222			
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	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

CALLAGHAN										WELL #: 43		RRCID -> 209803		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130	
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	3466	-0-	-1754	-0-	485	1	2981	3	Y	-0-		-0-			
03	5580	X	5217	-0-	-363	-0-	461	1	4756	3	Y	-0-		-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			
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-			
03	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	
10	14B2	EXT	2527	-0-	2527	2527	171	1	2356	3	Y	-0-		-0-			
11	14B2	EXT	3256	-0-	3256	5783	229	1	3027	3	Y	-0-		-0-			
12	14B2	EXT	2878	-0-	2878	8661	599	1	2279	3	Y	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	3767	-0-	3767	12428	526	1	3241	3	Y	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	2899	-0-	2899	15327	406	1	2493	3	Y	-0-		-0-			
*03	21096	X	5769	-0-	-15327	-0-	510	1	5259	3	Y	-0-		-0-			

CALLAGHAN RANCH										WELL #: 60		RRCID -> 205991		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501	
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	1470	-0-	-386	-0-	206	1	1264	3	Y	-0-		-0-			
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	215	1	2209	3	Y	-0-		-0-			

CALLAGHAN RANCH										WELL #: 63		RRCID -> 205993		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

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	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
10	2976 X	2345	-0-	-631	-0-			159	1	2186	3	Y	-0-	18
11	2970 X	1602	-0-	-1368	-0-			113	1	1489	3	Y	-0-	18
12	3069 X	1799	-0-	-1270	-0-			347	1	1314	3	Y	125	143
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-			138	9					
								343	1	2104	3	Y	40	183
								44	9					
02	1537 N	1485	-0-	-52	-0-			208	1	1277	3	Y	-0-	183
*03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-			209	1	2157	3	Y	44	58
								48	9					

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	210183	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4979 - 5730
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	211521	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	4978 - 5255		
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-			42	1	572	3	Y	-0-	14
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-	14	
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	18	-0-	32	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-	32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

CALLAGHAN RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	227542	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5582 - 5820
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
BLOOMBERG		15								
BLOOMBERG		WELL #:		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388		
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
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	65 1	519 3	Y	-0-	24

BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
BLOOMBERG		45							
BLOOMBERG		WELL #:		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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	
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
03	93 N	18	-0-	-75	-0-	2 1	16 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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	78

SMITH PRODUCTION INC.				789662				CNTY: HIDALGO					
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828	
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: HIDALGO					
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG J)		31533 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311												
CANTU UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5558 - 5578				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	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												
ZAMORA STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9801 - 10490				
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							
*03	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	494 1	80 2	N	-0-					7
						4918 3								

ZAMORA-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9730 - 10179				
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	88 1	24 2	N	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								
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	2	2 8				10

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9779 - 9870				
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-
03	PRTL PLG	2648	-0-	2648	-0-	238 1	38 2	N	5	5 8				-0-
						2366 3	6 9							

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 8930 - 9092				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

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
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				
*03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	17	2	N	-0-			39
						1020	3							
ZAMORA STATE														
WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078														
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				
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	14	14	8	10
						356	3		15	9				
ZAMORA STATE														
WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113														
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				
03	558 N	452	-0-	-106	-0-	40	1	6	2	N	8	8	8	10
						397	3		9	9				
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246														
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				
*03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	315	1	51	2	N	71	70	1	3 8 16
						3140	3		78	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
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							
03	14756 X	12992	-0-	-1764	-0-	1159	1	187	2	N	104	102	1	20	8	35
						11531	3		1							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

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

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

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							
*03	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	264	1	42	2	N	9	9	8			7
						2626	3		10							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

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							
*03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	21	11	8			43
						1733	3		23							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	2356 N	2092	-0-	-264	-0-	172	1	47	2	N	12	32	1	3 8	13
						1859	3		1	4					
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					
03	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	161	1	26	2	N	33	42	1		28
						1602	3		36	9					

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506															
10	10354 X	9716	-0-	-638	-0-	801	1	221	2	N	15	34	1	3 8	32
						8675	3		2	4					
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					
03	9703 X	9059	-0-	-644	-0-	814	1	131	2	N	9	2	8		49
						8103	3		1	4					

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316															
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					
03	961 N	937	-0-	-24	-0-	84	1	13	2	N	6	6	8		66
						833	3		7	9					

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A															
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	98	1	27	2	N	32	19	1	13 8	13
						1063	3		35	9					
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					
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	97	1	16	2	N	20	15	8		43
						970	3		22	9					

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSS				WELL #: 2	RRCID -> 225613	COMPL. DATE 06/18/2009	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6962	- 7004					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CROSS				WELL #: 3	RRCID -> 229867	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8247	- 8340					
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
03	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	643 1	2356 2	Y	12					70

CROSS				WELL #: 4	RRCID -> 230753	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8353	- 8655					
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
*03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	709 1	3470 2	Y	42	195	0			36

CROSS				WELL #: 5	RRCID -> 230904	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8610	- 9785					
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
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	258 1	948 2	Y	11					70

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:		7	RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9238 - 9674		
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
							210	9								
12		9858 X	8272	-0-	-1586	-0-	110	1	8041	2	Y	110	134	1		19
							121	9								
01		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	106	1	9506	2	Y	93	91	1		21
							102	9								
02		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9571	2	89	9	Y	81	62	1		40
*03		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	173	1	9797	2	Y	113	123	1		30
							124	9								

GARCIA, I. Y.		WELL #:		8	RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9086 - 10873				
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-
							79	9								
01		3100 N	4988	-0-	1888	3883	54	1	4825	2	Y	99	95	1		4
							109	9								
02		2900 N	6484	-0-	3584	7467	6395	2	89	9	Y	81	62	1		23
*03		14440 X	6973	-0-	-7467	-0-	119	1	6731	2	Y	112	123	1		12
							123	9								

GARCIA, I. Y.		WELL #:		9	RRCID ->	117565	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	9864 - 10066				
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
*03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	16	1	921	2	Y	-0-				19

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	118205	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11967	PERF.	9095 - 11772				
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
*03		8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	8799	2	99	9	Y	90	98	1		14

YTURRIA L&C -B-		WELL #:		1	RRCID ->	121430	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9624 - 11786				
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-
03		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	9	1	1381	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	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
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	Y	96	96 1	-0-
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3638	2	Y	45	44 1	1
02	4321 X	3170	-0-	-1151	-0-	118	1	Y	35	36 1	-0-
03	4619 X	2722	-0-	-1897	-0-	39	9	Y	36	36 1	-0-
						17	1	Y			
						40	9				

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 14		RRCID -> 125755		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494			
10	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	7160	2	Y	17	20 1	-0-
11	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
12	6386 X	5378	-0-	-1008	-0-	72	1	Y	-0-		-0-
01	6386 X	5690	-0-	-696	-0-	63	1	Y	-0-		-0-
02	6496 X	6307	-0-	-189	-0-	6307	2	Y	-0-		-0-
03	6944 X	5328	-0-	-1616	-0-	92	1	Y	-0-		-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006			
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	Y	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760			
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-
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	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	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
10	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11067 2	55 9	Y	50	53 1		28
11	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	10686 2	48 9	Y	44	38 1		34
12	10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10718 2	43 9	Y	39	60 1		13
01	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9608 2	78 9	Y	71	69 1		15
02	10411 X	8106	-0-	-2305	-0-	302 1	7727 2	Y	70	75 1		10
03	11129 X	8612	-0-	-2517	-0-	53 1	8479 2	Y	73	76 1		7
						77 9						
						80 9						

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523				
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-			3
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	10 1	699 2	Y	-0-			3
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	9 1	825 2	Y	6	5 1		4
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	608 2	4 9	Y	4	3 1		5
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	14 1	819 2	Y	5	6 1		4
						6 9						

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452				
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-
03	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				
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-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID -> 147367		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018				
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	Y	-0-	-0-		
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	-0-		
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	-0-		
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-	-0-		
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	2	Y	-0-	-0-		
03	961 N	842	-0-	-119	-0-	15	1	Y	-0-	-0-		

GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386				
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	388	2	Y	11	13	1	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	40	31	1	9
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	44	9	Y	23	28	1	4
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	19	19	1	4
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25	9	Y	16	12	1	8
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	22	24	1	6
						21	9					
						485	2					
						9	1					
						24	9					

YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

 FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

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	
10		2697 X	2566	-0-	-131	-0-	2554	2	12	9	Y	11	27	1	-0-
11		2610 X	2574	-0-	-36	-0-	11	1	2420	2	Y	130	102	1	28
							143	9							
12		2604 N	2441	-0-	-163	-0-	33	1	2408	2	Y	-0-			28
01		2573 N	2435	-0-	-138	-0-	27	1	2408	2	Y	-0-			28
02		2465 N	2248	-0-	-217	-0-	2239	2	9	9	Y	8	6	1	30
03		2449 N	2380	-0-	-69	-0-	41	1	2327	2	Y	11	12	1	29
							12	9							

 GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

 GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

10		2480 X	2362	-0-	-118	-0-	2362	2			Y	-0-			-0-
11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	12	1	2773	2	Y	20	16	1	4
							22	9							
12		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	41	1	3045	2	Y	12	14	1	2
							13	9							
01		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	28	1	2535	2	Y	10	10	1	2
							11	9							
02		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2754	2	9	9	Y	8	6	1	4
*03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	50	1	2821	2	Y	6	7	1	3
							7	9							

 YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

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

 GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3628	2	119	9	Y	108	115	1	-0-
11		3570 X	3431	-0-	-139	-0-	15	1	3416	2	Y	-0-			-0-
12		3751 X	3616	-0-	-135	-0-	49	1	3567	2	Y	-0-			-0-
01		3751 X	3456	-0-	-295	-0-	38	1	3418	2	Y	-0-			-0-
02		3509 X	3331	-0-	-178	-0-	3331	2			Y	-0-			-0-
03		3751 X	3582	-0-	-169	-0-	62	1	3520	2	Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948												
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		-0-			5
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	26	1	5883	2	Y	30	24 1 11
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	33	9					
01	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	67	1	4916	2	Y	17	21 1 7
02	5742 X	4341	-0-	-1401	-0-	19	9					
03	6138 X	4462	-0-	-1676	-0-	52	1	4694	2	Y	15	14 1 8
						17	9					
						4328	2	13	9	Y	12	9 1 11
						77	1	4367	2	Y	16	18 1 9
						18	9					

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616												
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
*03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4343	2	61	9	Y	55	61 1 4

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771												
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-
03	3968 X	2720	-0-	-1248	-0-	36	9					
						17	1	2667	2	Y	33	33 1 -0-
						36	9					

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183424	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9234 - 11495
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
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

GARCIA, J. A.		WELL #:		6	RRCID ->	183835	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10801 - 10990
10	T. A.	1303	-0-	1303	4123	1250	2	53 9	Y	48	48 1	-0-
11	5542 X	1419	-0-	-4123	-0-	6 1	1391 2	Y	20	16 1		4
						22 9						
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	18 1	1302 2	Y	12	14 1		2
						13 9						
01	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	12 1	1105 2	Y	10	10 1		2
						11 9						
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1372 2	4 9	Y	4	3 1		3
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	23 1	1329 2	Y	6	6 1		3
						7 9						

YTURRIA L&C -B-		WELL #:		8	RRCID ->	183837	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	11943	PERF.	9556 - 11886
10	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	11237 2	85 9	Y	77	82 1		82
11	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11639 2	83 9	Y	75	64 1		93
12	12400 X	11968	-0-	-432	-0-	11891 2	77 9	Y	70	100 1		63
01	12400 X	11805	-0-	-595	-0-	11757 2	48 9	Y	44	43 1		64
02	11339 X	10781	-0-	-558	-0-	403 1	10331 2	Y	43	50 1		57
						47 9						
03	12121 X	11105	-0-	-1016	-0-	69 1	10984 2	Y	47	51 1		53
						52 9						

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184828	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9767 - 11341
10	3596 X	3420	-0-	-176	-0-	3388 2	32 9	Y	29	32 1		-0-
11	3480 X	3390	-0-	-90	-0-	15 1	3375 2	Y	-0-			-0-
12	3596 X	3173	-0-	-423	-0-	43 1	3130 2	Y	-0-			-0-
01	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	39 1	3472 2	Y	-0-			-0-
02	3306 X	3150	-0-	-156	-0-	3150 2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3200	-0-	-303	-0-	55 1	3145 2	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		29	RRCID ->	185099	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	9614 - 10320
10	279 N	149	-0-	-130	-0-	149 2		Y	-0-			4
11	3000 N	6301	-0-	3301	3301	28 1	6273 2	Y	-0-			4
12	3100 N	9720	-0-	6620	9921	129 1	9463 2	Y	116	120 1		-0-
						128 9						
01	3100 N	2014	-0-	-1086	8835	21 1	1908 2	Y	77	71 1		6
						85 9						
02	12019 X	3184	-0-	-8835	-0-	3095 2	89 9	Y	81	62 1		25
03	9734 X	7510	-0-	-2224	-0-	128 1	7259 2	Y	112	123 1		14
						123 9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 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 #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 11465			PERF. 8912 - 9801					
10	2325 X	2136	-0-	-189	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-	
11	2250 X	2145	-0-	-105	-0-	9	1	2103	2	Y	30	24	1			6	
12	2325 X	2141	-0-	-184	-0-	33	9	2093	2	Y	17	20	1			3	
01	2263 X	2074	-0-	-189	-0-	29	1	2038	2	Y	12	12	1			3	
02	2088 N	1887	-0-	-201	-0-	19	9	12	9	Y	11	8	1			6	
03	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	23	1	2045	2	Y	16	18	1			4	
GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 12050			PERF. 9250 - 10173					
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-	
11	1710 N	1679	-0-	-31	-0-	7	1	1672	2	Y	-0-					-0-	
12	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	23	1	1723	2	Y	-0-					-0-	
01	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	19	1	1696	2	Y	-0-					-0-	
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-	
03	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	30	1	1693	2	Y	-0-					-0-	
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 11825			PERF. 11200 - 11723					
10	7936 X	1901	-0-	-6035	-0-	1850	2	51	9	Y	46	49	1			91	
11	4230 X	1128	-0-	-3102	-0-	1080	2	48	9	Y	44	38	1			97	
12	2170 X	1204	-0-	-966	-0-	1170	2	34	9	Y	31	60	1			68	
01	2170 X	1156	-0-	-1014	-0-	1146	2	10	9	Y	9	9	1			68	
02	1595 X	1146	-0-	-449	-0-	43	1	1103	2	Y	-0-					68	
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	8	1	1212	2	Y	-0-					68	
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 11700			PERF. 10008 - 10669					
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	
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	-0-					5	
GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10290			PERF. 7568 - 9806					
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	4934	2	Y	12	14	1			6	
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	67	1	4728	2	Y	10	10	1			6	
02	4553 X	4418	-0-	-135	-0-	53	1	9	9	Y	8	6	1			8	
03	4867 X	4583	-0-	-284	-0-	11	9	4492	2	Y	11	12	1			7	
GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 11860			PERF. 9276 - 9492					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960		
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
10	2852 N	2479	-0-	-373	-0-	2459	2	20	9	18	-0-
11	2580 N	2135	-0-	-445	-0-	9	1	2093	2	30	6
12	2418 N	2160	-0-	-258	-0-	33	9	2114	2	15	-0-
01	2480 N	2131	-0-	-349	-0-	29	1	2093	2	14	-0-
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	17	9	22	9	20	5
*03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	23	1	2381	2	28	2
						15	9				
						42	1				
						31	9				

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134		
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	572	2	4	9	4	-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	543	2	20	4
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	22	9	546	2	10	-0-
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	509	2	10	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	9	4	9	4	1
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	486	2	6	1
						11	9				
						9	1				
						7	9				

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444		
10	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6126	2	129	9	117	8
11	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5900	2	11	9	10	10
12	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6917	2	7	9	6	9
01	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5996	2	6	9	5	9
02	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6344	2	18	9	16	13
*03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5942	2	24	9	22	11

GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716		
10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			-0-	21
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	2	-0-	21
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1416	2	4	20
01	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	4	9	1305	2	4	20
02	1363 N	1149	-0-	-214	-0-	14	1			4	1
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	4	9	1149	2	-0-	20
						27	1	1552	2	-0-	20

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180		
10	T. A.	68	-0-	68	-0-	263	2			-0-	1
11	438 X	175	-0-	-263	-0-	1	1	174	2	-0-	1
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	-0-	1
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	-0-	1
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			-0-	1
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-	1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528												
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	Y	-0-			3
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			3
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	10	1	Y	18	21	1	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	20	9	Y	14	14	1	-0-
02	754 N	736	-0-	-18	-0-	9	1	Y	12	9	1	3
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	15	9	Y	17	18	1	2
						723	2	Y				
						13	1	Y				
						19	9	Y				

WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026												
10	11470 X	9502	-0-	-1968	-0-	9495	2	Y	6	7	1	10
11	11100 X	8534	-0-	-2566	-0-	37	1	Y	10	8	1	12
						11	9	Y				
12	11470 X	8319	-0-	-3151	-0-	112	1	Y	6	7	1	11
						7	9	Y				
01	10788 X	8211	-0-	-2577	-0-	90	1	Y	5	5	1	11
						6	9	Y				
02	9222 X	6867	-0-	-2355	-0-	6863	2	Y	4	3	1	12
03	9517 X	7568	-0-	-1949	-0-	131	1	Y	6	6	1	12
						7	9	Y				

WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 11339 - 11410												
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
03	T. A.	5027	-0-	5027	5027	5027	2	Y	-0-			9

WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777												
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2	Y	-0-			4
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	2	1	Y	-0-			4
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	6	1	Y	-0-			4
01	465 N	334	-0-	-131	-0-	4	1	Y	-0-			4
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-			4
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	6	1	Y	-0-			4

WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814												
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1967	2	Y	6	8	1	-0-
11	1890 N	1851	-0-	-39	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
12	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	26	1	Y	-0-			-0-
01	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1904	-0-	-49	-0-	33	1	Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
01	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	25	1	1831	2	Y	6	7	1			2
02	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	7	9									
03	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	19	1	1748	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
						1646	2	4	9	Y	4	3	1			3
						31	1	1748	2	Y	5	6	1			2
						6	9									

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

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

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					15
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	7	1	1631	2	Y	-0-					15
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	23	1	1677	2	Y	-0-					15
01	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	19	1	1741	2	Y	-0-					15
02	1595 N	1582	-0-	-13	-0-	1582	2			Y	-0-					15
03	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	28	1	1576	2	Y	1	1	1			15
						1	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

10	1829 X	810	-0-	-1019	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
11	1770 X	1366	-0-	-404	-0-	1363	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1612 X	573	-0-	-1039	-0-	571	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1612 X	926	-0-	-686	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	754 N	94	-0-	-660	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	92	-0-	-466	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11260 - 11554

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. VAN SCHERPE, PETER		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10010 - 10216			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1774	-0-	-179	-0-	334	1	1410	2	Y	27		82
11	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	278	1	1364	2	Y	28		110
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	430	1	1558	2	Y	21	67 1	64
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	10	1	1622	2	Y	22		86
*02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	353	1	1326	2	Y	16		102
*03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	380	1	1548	2	Y	22	62 1	62

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11809		PERF.11384 - 11520			
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	362	1	1528	2	Y	27		27
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	459	1	2252	2	Y	29		56
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	556	1	2015	2	Y	53	109 1	-0-
01	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	15	1	2397	2	Y	29		29
*02	2639 X	2225	-0-	-414	-0-	455	1	1712	2	Y	53		82
03	2821 X	2399	-0-	-422	-0-	463	1	1890	2	Y	42	107 1	17

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192		PERF.11595 - 11938			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 6056 - 6098			
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	129	2	Y	25	24 1	1
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	1	1	22	9	Y	20	16 1	5
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	28	9	117	2	Y	29	31 1	3
						125	2						
						2	1						
						32	9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	129 1	11608 2	Y		198	200 1				22
02		17777 X	11042	-0-	-6735	-0-	10908 2	134 9	Y		122	94 1				50
03		15469 X	9157	-0-	-6312	-0-	156 1	8816 2	Y		168	184 1				34
							185 9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #:	1	RRCID ->	203555	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6958 -	7004
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	36	RRCID ->	208621	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	9240	PERF.	7664 -	9010
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
*03	1730 X	874	-0-	-856	-0-	15	1	Y	5	6	1	38
						6	9					

GARCIA, I. Y.		WELL #:	37	RRCID ->	208622	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6780 -	9850
10	4743 X	3931	-0-	-812	-0-	3820	2	Y	101	101	1	8
11	4590 X	4363	-0-	-227	-0-	19	1	Y	-0-			8
12	4743 X	4506	-0-	-237	-0-	59	1	Y	105	113	1	-0-
						116	9					
01	4681 X	3721	-0-	-960	-0-	40	1	Y	78	76	1	2
						86	9					
02	4002 X	3811	-0-	-191	-0-	3742	2	Y	63	48	1	17
03	4278 X	3940	-0-	-338	-0-	67	1	Y	89	98	1	8
						98	9					

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	3J	RRCID ->	242206	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6614 -	6640
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	10	1	Y	-0-			-0-
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	8	1	Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	8			8
						9	9					
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	2			10
						2	9					
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	9	19	1	-0-
						10	9					

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
12	8587 X	7375	-0-	-1212	-0-	44	9									
01	8587 X	4342	-0-	-4245	-0-	99	1	7251	2	Y	23	28	1			4
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	25	9									
*03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	48	1	4273	2	Y	19	19	1			4
						21	9									
						2248	2	18	9	Y	16	12	1			8
						49	1	2750	2	Y	22	24	1			6
						24	9									

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

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
12	4030 X	3995	-0-	-35	-0-	66	9									
01	4030 X	3845	-0-	-185	-0-	53	1	3905	2	Y	34	42	1			5
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	37	9									
*03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	42	1	3766	2	Y	34	29	1			10
						37	9									
						3682	2	22	9	Y	20	16	1			14
						68	1	3881	2	Y	34	37	1			11
						37	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

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
12	2480 X	2324	-0-	-156	-0-	77	9									
01	2449 X	2273	-0-	-176	-0-	31	1	2249	2	Y	40	49	1			7
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	44	9									
*03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	25	1	2212	2	Y	33	33	1			7
						36	9									
						2143	2	32	9	Y	29	22	1			14
						39	1	2228	2	Y	39	43	1			10
						43	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

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									
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	2	1	165	2	Y	2	2	1			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	9									
						263	2	3	9	Y	3	2	1			1
						3	1	146	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

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-
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	320	1	1160	2	Y	9	19	1	96
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	10	9	1523	2	Y	7			103
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	297	1	1115	2	Y	-0-			103
*03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	313	1	1275	2	Y	-0-			103

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC SAMANO 870311 WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

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
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	99	1	570	2	N	-0-			256
01	682 N	563	-0-	-119	-0-	48	1	502	2	N	12	191	1	77
*02	580 N	509	-0-	-71	-0-	13	9	462	2	N	4			81
03	682 N	552	-0-	-130	-0-	4	9	499	2	N	5	2	1	84
						47	1							
						6	9							

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	269	1	1149	2	N	69	191	1	126
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	76	9	42	9	N	38			164
*12	930 N	282	-0-	-648	-0-	1106	2	216	2	N	-0-			164
01	1488 N	54	-0-	-1434	-0-	66	1	36	2	N	-0-			164
*02	1102 N	72	-0-	-1030	-0-	18	1	24	2	N	32			196
03	310 N	76	-0-	-234	-0-	13	1	28	2	N	29			225
						35	9							
						16	1							
						32	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		7	RRCID ->	268968	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	7952 - 9466
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6045 X	5726	-0-	-319	-0-	571 1	5074 2	N	74			232
11	5850 X	5216	-0-	-634	-0-	81 9 468 1	4649 2	N	90	192 1		130
*12	5859 X	5409	-0-	-450	-0-	99 9 749 1	4660 2	N	-0-			130
01	5735 X	4698	-0-	-1037	-0-	687 1	3837 2	N	158	190 1		98
*02	5104 X	4190	-0-	-914	-0-	174 9 459 1	3544 2	N	170	11 1		257
03	5456 X	4347	-0-	-1109	-0-	187 9 572 1	3663 2	N	102	206 1		153
						112 9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242186	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8500 - 8566
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
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1341 2	9 9	N	8			209

SLICK STATE B		WELL #:		14	RRCID ->	270468	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	5676 - 5724
10	39091 X	36428	-0-	-2663	-0-	3638 1	32736 3	Y	49	188 1		294
11	36150 X	31434	-0-	-4716	-0-	54 9 3225 1	28151 3	Y	53			347
12	36642 X	30552	-0-	-6090	-0-	58 9 3275 1	27210 3	Y	61			408
01	36425 X	29194	-0-	-7231	-0-	67 9 3089 1	26027 3	Y	71	188 1		291
02	32248 X	26753	-0-	-5495	-0-	78 9 2871 1	23818 3	Y	58			349
03	34472 X	27081	-0-	-7391	-0-	64 9 2999 1	24021 3	Y	55			404
						61 9						

SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID ->	270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8576 - 8584
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		WELL #:		531085								
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	5602 - 6154
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

FLORES (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	5125 - 5192
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
10		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		INJECT	-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			
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							
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	185	1	1483	3	Y	8	5	1	32
							9	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF.	5926 - 5932
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
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
03	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	409	1	2250	2	N	-0-	169

HILCORP ENERGY COMPANY		FLORES, M.		386310	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8329 - 8430
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M	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
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	234	139 1	3195 2		N	-0-			-0-
*02	470 N	236	-0-	-234	-0-	10 1	226 2		N	-0-			-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	4 1	88 2		N	-0-			-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

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	467	-0-	-26	-0-	20 1	447 2		N	-0-			-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	21 1	471 2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

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	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	157 1	3438 2		N	-0-			3
*03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	173 1	3896 2		N	-0-	2 6		-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

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	1330	-0-	-62	-0-	58 1	1272 2		N	-0-			-0-
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	61 1	1363 2		N	-0-			-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

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	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	64 1	1410 2		N	-0-			-0-
*03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	69 1	1553 2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

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	2193	-0-	-417	-0-	96 1	2097 2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2457	-0-	-209	-0-	104 1	2353 2		N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820						
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-				-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475						
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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-				-0-
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354						
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	708	-0-	-75	-0-	31	1	677	2	N	-0-				-0-
03	806 N	671	-0-	-135	-0-	29	1	642	2	N	-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512						
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	2	1	53	2	N	-0-				-0-
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-				-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	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						
10	496 N	402	-0-	-94	-0-	18	1	384	2	N	-0-				-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	13	1	334	2	N	-0-				-0-
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	2	N	-0-				-0-
01	403 N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	N	-0-				-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	14	1	306	2	N	-0-				-0-
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-				-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8216 - 8322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8520 - 8538					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8199 - 8526					
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-		-0-	
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-		-0-	
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	2	N	-0-		-0-	
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	2	N	-0-		-0-	
02	174	N	155	-0-	-19	-0-	7	1	148	2	N	-0-		-0-	
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8200 - 8330					
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	68	1	1443	2	N	-0-		-0-	
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	53	1	1327	2	N	-0-		-0-	
12	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	61	1	1387	2	N	-0-		-0-	
01	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	59	1	1369	2	N	-0-		-0-	
*02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1307	2	N	-0-		-0-	
03	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	62	1	1392	2	N	-0-		-0-	

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203		PERF. 8698 - 11420					
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	399	-0-	-7	-0-	17	1	382	2	N	-0-		-0-	
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8442 - 8490					
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	771	N	771	-0-	-0-	-0-	34	1	737	2	N	-0-	2	1	7
*03	837	N	796	-0-	-41	-0-	34	1	762	2	N	-0-	7	6	-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8256 - 8306					
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	4707	-0-	-2021	-0-	4703	2	4	9	N	4		20	
03	7192	X	3912	-0-	-3280	-0-	3906	2	6	9	N	5		25	

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		12	RRCID ->	233352	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8362 - 8530	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	286	-0-	-4	-0-	13 1	273 2		N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	11 1	257 2		N	-0-			-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
*03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	383 1	1957 2		N	10			197

CANTERA OPERATING, LLC				129692	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223662	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8082 - 8378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2648	-0-	2648	2648	238 1	38 2		N	5	5 8		-0-
						2366 3	6 9						

ZAMORA STATE				14	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WELL #:				14	RRCID ->	279141	COMPL. DATE	10/26/2015	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	8130 - 8234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

SMITH PRODUCTION INC.				789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	275013	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	8208 - 8228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 N	1572	-0-	-102	-0-	151	1	1402	2	Y	17			104
11	1650 N	1452	-0-	-198	-0-	19	9	1424	2	Y	20			124
*12	1705 N	1494	-0-	-211	-0-	22	9	1274	2	Y	-0-			124
01	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	280	1	1131	2	Y	33			157
*02	1392 N	1214	-0-	-178	-0-	36	9	972	2	Y	24	8	1	173
03	1519 N	1327	-0-	-192	-0-	216	1	1058	2	Y	25	7	1	191
						26	9							
						241	1							
						28	9							
RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740														
10	2015 N	1338	-0-	-677	-0-	251	1	1073	2	Y	13			42
11	1380 N	1193	-0-	-187	-0-	14	9	12	9	Y	11			53
*12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1181	2	1363	2	Y	-0-			53
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	418	1	1094	2	Y	-0-			53
*02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	552	1	977	2	Y	48	10	1	91
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	515	1			Y	23	70	1	44
						53	9							
SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440														
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	344	1	3207	2	Y	19	91	1	11
11	3360 X	3203	-0-	-157	-0-	21	9	3169	2	Y	19			30
*12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	13	1	2969	2	Y	-0-			30
01	3472 X	2888	-0-	-584	-0-	21	9	2248	2	Y	76			106
02	3103 X	2856	-0-	-247	-0-	513	1	2320	2	Y	18	15	1	21
03	3317 X	2238	-0-	-1079	-0-	556	1	1811	2	Y	13	17	1	17
						84	9							
						516	1							
						20	9							
						413	1							
						14	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.//		870311								
SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320		
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
10	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	154 1 9 9	1436 2	Y	8 59 1	5
11	2550 N	1389	-0-	-1161	-0-	6 1 9 9	1374 2	Y	8	13
*12	2604 N	493	-0-	-2111	-0-	73 1	420 2	Y	-0-	13
01	1612 N	461	-0-	-1151	-0-	89 1 13 9	359 2	Y	12	25
02	1334 N	390	-0-	-944	-0-	71 1 2 9	317 2	Y	2 3 1	3
03	496 N	407	-0-	-89	-0-	75 1 2 9	330 2	Y	2 2 1	3
SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035 WELL #: 2		RRCID -> 137254		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980		
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
01	2418 X	1274	-0-	-1144	-0-	135 1 2 9	1137 3	Y	2	83
02	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	192 1 22 9	1594 3	Y	20	103
*03	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	253 1 28 9	2028 3	Y	25 55 1	73
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 3		RRCID -> 139157		COMPL. DATE 06/08/1991		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508		
10	2201 N	1152	-0-	-1049	-0-	115 1 2 9	1035 3	Y	2 3 1	5
11	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	188 1 3 9	1642 3	Y	3 3 1	5
12	2170 N	1651	-0-	-519	-0-	177 1 3 9	1471 3	Y	3 3 1	5
01	1147 N	905	-0-	-242	-0-	96 1 3 9	806 3	Y	3 3 1	5
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	204 1 4 9	1693 3	Y	4 4 1	5
*03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	211 1 4 9	1693 3	Y	4 4 1	5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
03		4526 X	4229	-0-	-297	-0-	468	1	3749	3	Y	11 24 1	44
								12					
								9					

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620													
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
*03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	258	1	2068	3	Y	10	19
								11					
								9					

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895													
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326													
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	52	1	469	3	Y	83 95 1	21
11		810 N	335	-0-	-475	-0-	27	1	239	3	Y	63 72 1	12
12		620 N	20	-0-	-600	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	12
01		620 N	494	-0-	-126	-0-	52	1	442	3	Y	-0-	12
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	Y	-0-	12
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	3	Y	-0-	12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400													
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BLOOMBERG										WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835	
10	589 N	517	-0-	-72	-0-	51	1	459	3	Y	6	8	1			4	
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	Y	7	8	1			3	
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	522	3	Y	16	15	1			4	
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	498	3	Y	14	15	1			3	
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	49	1	409	3	Y	-0-					3	
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					3	
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002	
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	426	1	3831	3	Y	-0-					30	
11	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	442	1	3862	3	Y	-0-					30	
12	4898 X	4195	-0-	-703	-0-	451	1	3744	3	Y	-0-					30	
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	597	1	5028	3	Y	-0-					30	
02	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	513	1	4254	3	Y	-0-					30	
*03	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	597	1	4783	3	Y	-0-					30	
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575	
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13	
BLOOMBERG, SAMUEL D										WELL #: 14		RRCID -> 168646		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910	
*08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	512	1	5138	3	Y	32	32	1			-0-	
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	538	1	5128	3	Y	12					12	
10	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	584	1	5258	3	Y	6	16	1			2	
11	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	571	1	4986	3	Y	5					7	
12	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	633	1	5258	3	Y	13	20	1			-0-	
01	5859 X	5645	-0-	-214	-0-	598	1	5040	3	Y	6					6	
02	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	675	1	5599	3	Y	9					15	
*03	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	708	1	5670	3	Y	11	24	1			2	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10		2852 X	2572	-0-	-280	-0-		257	1	2315	2	1
11		2760 X	506	-0-	-2254	-0-		52	1	454	2	1
12		2852 X	1612	-0-	-1240	-0-		173	1	1439	2	1
01		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-		515	1	4340	2	1
02		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-		588	1	4877	2	1
*03		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-		523	1	4191	2	1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890												
10		1240 N	1138	-0-	-102	-0-		110	1	992	3	-0-
								36	9			
11		1260 N	1007	-0-	-253	-0-		102	1	893	3	11
								12	9			
12		1302 N	1066	-0-	-236	-0-		114	1	948	3	6
								4	9		9	1
01		1147 N	944	-0-	-203	-0-		100	1	842	3	8
								2	9			
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		110	1	910	3	8
03		1054 N	962	-0-	-92	-0-		107	1	855	3	8

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176												
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-				59	64	-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		160	1	1400	3	19
								21	9			19
12		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		197	1	1636	3	-0-
								86	9		97	1
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-		32	1	266	3	27
								30	9			
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		208	1	1724	3	27
*03		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-		323	1	2591	3	27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760												
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-		64	1	573	3	35
11		720 N	103	-0-	-617	-0-		11	1	92	3	35
12		186 N	134	-0-	-52	-0-		14	1	120	3	35
01		651 N	73	-0-	-578	-0-		8	1	65	3	35
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-		7	1	56	3	35
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-		8	1	68	3	35

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) 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

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						
*03	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	269 1	2152 3	Y	13	14 1		12
						14 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003											TOTAL DEPTH 11916	PERF. 9370 - 9455
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
03	3410 X	1975	-0-	-1435	-0-	219 1	1756 3	Y	-0-			12

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005											TOTAL DEPTH 10016	PERF. 9515 - 9550
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
03	1736 X	1671	-0-	-65	-0-	185 1	1486 3	Y	-0-			67

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012											TOTAL DEPTH 10516	PERF. 9952 - 10203
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						
03	2511 N	2204	-0-	-307	-0-	240 1	1922 3	Y	38	34 1		16
						42 9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015											TOTAL DEPTH 10086	PERF. 8547 - 8554
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						
*03	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	527 1	4223 3	Y	285	239 1		137
						314 9						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
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
01		2449 X	2039	-0-	-410	-0-		216 1	1822 3	Y	1	1 1		21
02		2204 N	2193	-0-	-11	-0-		236 1	1957 3	Y	-0-			21
*03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-		289 1	2315 3	Y	-0-			21

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460														
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
*03		178 N	178	-0-	-0-	-0-		20 1	158 3	Y	-0-			3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350														
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
*03		782 N	782	-0-	-0-	-0-		87 1	695 3	Y	-0-			42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363														
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
03		589 N	314	-0-	-275	-0-		35 1	279 3	Y	-0-			17

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326														
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						
*03		976 N	976	-0-	-0-	-0-		104 1	836 3	Y	33	30 1		88
								36 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	* EOM BALANCE

10	1953 X	1227	-0-	-726	-0-	122	1	1097	3	Y	7	-0-
						8	9				12	1
11	1890 X	999	-0-	-891	-0-	102	1	893	3	Y	4	4
						4	9					
12	1953 X	1445	-0-	-508	-0-	153	1	1274	3	Y	16	-0-
						18	9				20	1
01	1953 X	1238	-0-	-715	-0-	131	1	1100	3	Y	6	6
						7	9					
02	957 N	825	-0-	-132	-0-	85	1	704	3	Y	33	39
						36	9					
03	1457 N	832	-0-	-625	-0-	86	1	689	3	Y	52	-0-
						57	9				91	1

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030												
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
03	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												
10	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	132	1	1192	3	Y	66	-0-
						73	9				74	1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139												
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
03	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												
10	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	352	1	3163	3	Y	106	19
						117	9				136	1
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	355	1	3102	3	Y	104	55
						114	9					
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	394	1	3272	3	Y	30	51
						33	9				34	1
01	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	356	1	2995	3	Y	27	43
						30	9				35	1
02	4031 X	2889	-0-	-1142	-0-	305	1	2532	3	Y	47	53
						52	9				37	1
03	3689 X	2645	-0-	-1044	-0-	289	1	2313	3	Y	39	56
						43	9				36	1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	170	1	1527	3	Y	-0-		-0-
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1698	3	Y	-0-		-0-
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1478	3	Y	11	11 1	-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	12	9	192	1	Y	6	5 1	1
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	106	1	881	3	Y	56	37 1	20
*03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	236	1	1889	3	Y	91	111 1	-0-
						100	9						

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

10	620 N	499	-0-	-121	-0-	47	1	419	3	Y	30	31 1	5
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	33	9	50	1	Y	32	31 1	6
12	620 N	571	-0-	-49	-0-	35	9	59	1	Y	18	17 1	7
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20	9	54	1	Y	18	22 1	3
02	493 N	343	-0-	-150	-0-	34	1	285	3	Y	22	16 1	9
03	558 N	374	-0-	-184	-0-	24	9	39	1	Y	24	24 1	9
						26	9						

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

10	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	446	1	4015	3	Y	69	74 1	-0-
11	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	76	9	389	1	Y	51	49 1	2
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	56	9	381	1	Y	96	98 1	-0-
01	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	106	9	537	1	Y	58	47 1	11
02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	64	9	388	1	Y	71	47 1	35
*03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	78	9	463	1	Y	106	140 1	1
						117	9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	504 1	4536 3	Y	115	117 1		28
							127 9						
11		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	510 1	4449 3	Y	123	119 1		32
							135 9						
12		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	473 1	3932 3	Y	115	107 1		40
							127 9						
01		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	540 1	4552 3	Y	116	142 1		14
							128 9						
02		5191 X	4402	-0-	-789	-0-	465 1	3862 3	Y	68	49 1		33
							75 9						
03		5270 X	4780	-0-	-490	-0-	522 1	4178 3	Y	73	73 1		33
							80 9						

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857													
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						
*03		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	898 1	7195 3	Y	37	38 1		12
							41 9						

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612													
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						
*03		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	383 1	3068 3	N	30			127
							33 9						

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834										COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8420 - 8920
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				
10	3007 X	2418	-0-	-589	-0-	238 1	2138 3	Y	38	39 1	5				
11	2910 X	2476	-0-	-434	-0-	42 9	2181 3	Y	41	39 1	7				
12	3007 X	2639	-0-	-368	-0-	250 1	2306 3	Y	50	46 1	11				
01	3007 X	2339	-0-	-668	-0-	45 9	2041 3	Y	51	62 1	-0-				
02	2726 X	2444	-0-	-282	-0-	278 1	2159 3	Y	23	17 1	6				
03	2635 X	2333	-0-	-302	-0-	55 9	2049 3	Y	25	25 1	6				
						242 1									
						56 9									
						260 1									
						25 9									
						256 1									
						28 9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179										COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9112 - 9235
10	2635 N	2417	-0-	-218	-0-	233 1	2101 3	Y	75	89 1	32				
11	2550 N	2497	-0-	-53	-0-	83 9	2180 3	Y	61	59 1	34				
12	2635 N	2545	-0-	-90	-0-	250 1	2223 3	Y	49	52 1	31				
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	67 9	2202 3	Y	31	25 1	37				
02	2407 N	1848	-0-	-559	-0-	268 1	1636 3	Y	14	9 1	42				
03	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	54 9	1889 3	Y	21	27 1	36				
						261 1									
						34 9									
						197 1									
						15 9									
						236 1									
						23 9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000										COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	7856 - 8636
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	414 1	3725 3	Y	6	8 1	43				
11	3810 X	3361	-0-	-449	-0-	7 9	3008 3	Y	7	8 1	42				
12	3937 X	3577	-0-	-360	-0-	345 1	3145 3	Y	48	46 1	44				
01	4154 X	3437	-0-	-717	-0-	8 9	3029 3	Y	44	47 1	41				
02	3886 X	3187	-0-	-699	-0-	379 1	2794 3	Y	51	52 1	40				
03	4154 X	3479	-0-	-675	-0-	53 9	3045 3	Y	49	53 1	36				
						360 1									
						48 9									
						337 1									
						56 9									
						380 1									
						54 9									

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825										COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8742 - 9119
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				
03	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
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				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5				

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	204	1	1835	3	Y	25	34 1
						28	9					35
11	1950 N	1692	-0-	-258	-0-	171	1	1489	3	Y	29	33 1
						32	9					31
12	1798 N	1542	-0-	-256	-0-	165	1	1370	3	Y	6	5 1
						7	9					32
01	2077 N	1686	-0-	-391	-0-	178	1	1502	3	Y	5	6 1
						6	9					31
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	175	1	1450	3	Y	6	6 1
						7	9					31
*03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	195	1	1566	3	Y	6	6 1
						7	9					31

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356												
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	509	1	4583	3	Y	17	
						19	9					104
11	4590 X	4313	-0-	-277	-0-	441	1	3852	3	Y	18	28 1
						20	9					94
12	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	462	1	3838	3	Y	10	13 1
						11	9					91
01	5115 X	4181	-0-	-934	-0-	443	1	3729	3	Y	8	
						9	9					99
02	4408 X	3858	-0-	-550	-0-	413	1	3423	3	Y	20	45 1
						22	9					74
03	4712 X	4094	-0-	-618	-0-	451	1	3610	3	Y	30	
						33	9					104

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350												
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-	
						7	1	57	3	Y	-0-	4
11	180 N	64	-0-	-116	-0-	17	1	140	3	Y	2	3 1
						2	9					3
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	Y	1	
						1	9					4
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	134	3	Y	1	
						1	9					4
02	58 N	19	-0-	-39	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	4
						2	1					4
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-	4
						15	1					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402												
10	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	583	1	5245	3	Y	380	434 1
						418	9					31
11	5550 X	5042	-0-	-508	-0-	484	1	4229	3	Y	299	330 1
						329	9					-0-
12	5735 X	4882	-0-	-853	-0-	508	1	4222	3	Y	138	90 1
						152	9					48
01	6231 X	4782	-0-	-1449	-0-	491	1	4133	3	Y	144	185 1
						158	9					7
02	4988 X	4245	-0-	-743	-0-	457	1	3788	3	Y	-0-	7
						494	1	3956	3	Y	-0-	7
03	5332 X	4450	-0-	-882	-0-	494	1	3956	3	Y	-0-	7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

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
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	158 1 80 9	1425 3	Y	73	74 1	20
11	1560 N	1456	-0-	-104	-0-	141 1 86 9	1229 3	Y	78	75 1	23
12	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	148 1 67 9	1229 3	Y	61	57 1	27
01	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	141 1 68 9	1191 3	Y	62	76 1	13
02	1421 N	1311	-0-	-110	-0-	135 1 56 9	1120 3	Y	51	36 1	28
03	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	144 1 59 9	1154 3	Y	54	54 1	28

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

10	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	342 1 14 9	3078 3	Y	13		57
11	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	337 1 15 9	2941 3	Y	14	21 1	50
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	357 1 30 9	2969 3	Y	27	37 1	40
01	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	316 1 25 9	2666 3	Y	23		63
02	3219 X	2670	-0-	-549	-0-	285 1 17 9	2368 3	Y	15	34 1	44
03	3441 X	2638	-0-	-803	-0-	290 1 24 9	2324 3	Y	22		66

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	183 1 190 9	1647 3	Y	173	198 1	30
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	160 1 145 9	1399 3	Y	132	151 1	11
12	1736 N	1492	-0-	-244	-0-	123 1 348 9	1021 3	Y	316	206 1	121
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	215 1 363 9	1810 3	Y	330	424 1	27
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	185 1 95 9	1531 3	Y	86	86 1	27
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	194 1 112 9	1557 3	Y	102	86 1	43

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 56		RRCID -> 251646	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 9701	PERF. 9450	- 9475		
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
10	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	355 1	3197 3	Y	10	14	1	25
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	289 1	2519 3	Y	12	13	1	24
12	3131 X	2773	-0-	-358	-0-	296 1	2457 3	Y	18	17	1	25
01	3131 X	2570	-0-	-561	-0-	271 1	2280 3	Y	17	18	1	24
02	2900 X	2524	-0-	-376	-0-	269 1	2229 3	Y	24	24	1	24
03	3100 X	2675	-0-	-425	-0-	294 1	2356 3	Y	23	25	1	22

SLICK STATE "B"		WELL #: 13		RRCID -> 252805		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 10745		PERF. 9290 - 9588		
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	80 1	719 3	Y	10	11	1	2
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	87 1	757 3	Y	11	11	1	2
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	78 1	649 3	Y	-0-			2
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	57 1	478 3	Y	-0-			2
02	667 N	412	-0-	-255	-0-	44 1	367 3	Y	1	1	1	2
03	713 N	400	-0-	-313	-0-	44 1	355 3	Y	1	1	1	2

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 60		RRCID -> 253025		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10786 - 10840		
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	205 1	1842 3	Y	5	6	1	37
11	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	150 1	1307 3	Y	4	4	1	37
12	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	152 1	1266 3	Y	-0-			37
01	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	175 1	1472 3	Y	-0-			37
02	1421 N	1281	-0-	-140	-0-	138 1	1143 3	Y	-0-			37
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	169 1	1357 3	Y	-0-			37

KENT		WELL #: 2		RRCID -> 253085		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 9154 - 9174		
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
03	5921 X	4833	-0-	-1088	-0-	4833 2		N	-0-			264

SLICK STATE "B"		WELL #: 10		RRCID -> 253641		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8854 - 8927		
10	3007 X	2698	-0-	-309	-0-	268 1	2410 3	Y	18	19	1	18
11	2820 X	2329	-0-	-491	-0-	237 1	2071 3	Y	19	19	1	18
12	2728 X	2446	-0-	-282	-0-	260 1	2160 3	Y	24	22	1	20
01	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	342 1	2882 3	Y	24	29	1	15
02	2552 X	2186	-0-	-366	-0-	234 1	1938 3	Y	13	9	1	19
03	2697 X	2318	-0-	-379	-0-	256 1	2047 3	Y	14	14	1	19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M	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
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	4	4	1	19
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	100	6	875	3	5	4	1	20
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	310	1	2577	3	-0-			20
01	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	332	1	2796	3	-0-			20
02	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	288	1	2393	3	14	10	1	24
*03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	415	1	3328	3	15	15	1	24

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1126	3	51	52	1	21
11	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	104	1	912	3	54	52	1	23
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	60	1	502	3	50	46	1	27
01	1302 N	617	-0-	-685	-0-	55	9	774	3	50	62	1	15
02	986 N	869	-0-	-117	-0-	93	1	774	3	2	1	1	16
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	118	1	943	3	2	2	1	16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

10	5638 X	2261	-0-	-3377	-0-	226	1	2035	3	-0-			-0-
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	237	1	2068	3	-0-			-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	295	1	2454	3	-0-			-0-
01	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	271	1	2287	3	-0-			-0-
02	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	253	1	2097	3	-0-			-0-
03	2759 X	2394	-0-	-365	-0-	266	1	2128	3	-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

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

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

10	3100 N	1552	-0-	-1548	-0-	13747	101	1451	2	-0-			-0-
11	3000 N	355	-0-	-2645	-0-	11102	27	328	2	-0-			-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	8002				-0-			-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-	4902				-0-			-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	-0-	2002				-0-			-0-
*03	2002 N	-0-	-0-	-2002	-0-					-0-			-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

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

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	189728	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9584 - 9612	
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEBB, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10258 - 10278	
10	3534 X	2092	-0-	-1442	-0-	135 1	1944 2	Y	12			41
						13 9						
11	3420 X	141	-0-	-3279	-0-	11 1	130 2	Y	-0-			41
12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-			41
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			41
02	2117 X	-0-	-0-	-2117	-0-			Y	-0-			41
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			Y	-0-			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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	
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	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152			N	-0-			-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	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)			31583 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE E			WELL #:	9-F	RRCID ->	150725	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 1812 - 2457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101		Y	-0-		-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #:	19D	RRCID ->	165716	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2466 - 2471	
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	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657		Y	-0-		-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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

EAST FLOUR BLUFF STATE D			WELL #:	20	RRCID ->	150680	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	6827 PERF. 6596 - 6624	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	2705 N	-0-	-0-	-2705	-0-			Y	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

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

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404			
10	3224 X	1637	-0-	-1587	-0-	471 1	1158 2	N	7		42
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	8 9 966 1	2164 2	N	20		62
12	3224 X	1596	-0-	-1628	-0-	22 9 646 1	941 2	N	8		70
01	2356 X	1606	-0-	-750	-0-	9 9 591 1	1012 2	N	3		73
*02	3016 X	1098	-0-	-1918	-0-	3 9 305 1	621 2	N	156		229
03	3224 X	875	-0-	-2349	-0-	172 9 249 1	626 2	N	-0- 189 1		40

SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386			
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
12	496 X	410	-0-	-86	-0-	19 9 162 1	237 2	N	10		71
01	465 X	250	-0-	-215	-0-	11 9 92 1	158 2	N	-0-		71
*02	638 X	366	-0-	-272	-0-	76 1	154 2	N	124	170 1	25
03	682 X	247	-0-	-435	-0-	136 9 70 1	177 2	N	-0-		25

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

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

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				
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
						2	9					
01	651 N	323	-0-	-328	-0-	118	1	202	2	N	3	162
						3	9					
02	116 N	22	-0-	-94	-0-	7	1	15	2	N	-0-	144
03	1023 N	681	-0-	-342	-0-	192	1	482	2	N	6	150
						7	9					

RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 197703		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608				
10	1767 N	1307	-0-	-460	-0-	197	1	1069	2	N	37	109
						41	9					
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	144	1	826	2	N	28	137
						31	9					
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	198	1	1282	2	N	48	185
						53	9					
01	1302 N	1094	-0-	-208	-0-	170	1	896	2	N	25	210
						28	9					
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	962	2	N	38	123 7
						42	9					
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	125	1	1463	2	N	52	177
						57	9					

SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC WRIGHT		//CONT.// 31591 400 //CONT.// 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410		- 10430		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

SULLIVAN				WELL #: 16		RRCID -> 226386		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10374		- 10850
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 40
						29	9							
03	3937 X	3164	-0-	-773	-0-	879	1	2206	2	N	72			112
						79	9							

SULLIVAN				WELL #: 17		RRCID -> 237501		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 11863		PERF.10268		- 11424
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-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
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	11	1	27	2	N	-0-			33

SULLIVAN				WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10452		- 11434
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	2334	-0-	-276	-0-	748	1	1521	2	N	59	215	7	164
						65	9							
03	2790 X	2726	-0-	-64	-0-	767	1	1925	2	N	31			195
						34	9							

SULLIVAN				WELL #: 19		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 11552		PERF.10585		- 10960
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN		//CONT.// //CONT.//	31591 400 077031	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS			
M	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
WELL #: 20		RRCID -> 260339	COMPL. DATE 01/29/2011	TOTAL DEPTH 11121	PERF.11102 - 11117				
10	651 N	615	-0-	-36	-0-	170 1	25		91
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28 9			
12	713 N	480	-0-	-233	-0-	161 1	22		113
01	620 N	292	-0-	-328	-0-	24 9			
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	186 1	22		135
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	24 9			
						103 1	12		147
						13 9			
						189 1	27	22 7	152
						30 9			
						156 1	27		179
						30 9			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. GARCIA-RUPP GAS UNIT		190005	WELL #: 1	RRCID -> 149578	COMPL. DATE 10/09/1998	TOTAL DEPTH 11103	PERF.10118 - 10354		
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14 1	57		181
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	63 9			
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	18 1	-0-	166 1	15
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	13 1	-0-		15
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-		15
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-		15
						2 1	60		75
						66 9			
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 151053	COMPL. DATE 08/08/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10154 - 10276			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 154581	COMPL. DATE 04/25/1995	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10510 - 10560			
10	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	466 1	40	193 1	20
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	44 9			65
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	561 1	45		
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	50 9			
02	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	324 1	47		112
*03	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	52 9			
						246 1	48		160
						53 9			
						390 1	41	116 1	85
						45 9			
						73 1	52		137
						57 9			
RUPP GAS UNIT 2		WELL #: 3	RRCID -> 170547	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10406 - 10564			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	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
10	837 N	812	-0-	-25	-0-	130 1	682 2	N	N	-0-		103
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	153 1	619 2	N	N	-0-		103
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	89 1	708 2	N	N	-0-		103
01	806 N	803	-0-	-3	-0-	69 1	734 2	N	N	-0-		103
02	754 N	731	-0-	-23	-0-	107 1	624 2	N	N	-0-		103
03	806 N	742	-0-	-64	-0-	19 1	723 2	N	N	-0-		103
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003										TOTAL DEPTH 11380	PERF.10842 - 10858	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-		177
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	18 1	71 2	N	N	-0-		177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		177
02	87 N	18	-0-	-69	-0-	3 1	15 2	N	N	-0-		177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		177
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003										TOTAL DEPTH 11380	PERF.10234 - 10370	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10308 - 10390	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		180
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	25 1	266 2	N	N	-0-		180
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	N	-0-		180
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1	137 2	N	N	-0-		180
EOG RESOURCES, INC. 253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10281 - 10429	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010										TOTAL DEPTH 11500	PERF.10237 - 10382	
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1036 2	40 9	N	N	36		186
11	P&A-COND	-0-	-0-	-312	-0-			N	N	-0-		186
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		186
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		186
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	186 1	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886									
RUPP		WELL #:		1	RRCID ->	228993	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10591 - 10600	
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
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	74 1		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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
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
03	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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9278 - 9424	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-

FLOWELLA, W. (VKSGB. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005									
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9863 - 11270	
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
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	101	1	531 2	N	27	190 1		120
						30	9						
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	133	1	542 2	N	12			132
						13	9						
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	49	1	391 2	N	16			148
						18	9						
01	651 N	370	-0-	-281	-0-	31	1	337 2	N	2			150
						2	9						
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	110	1	643 2	N	40			190
						44	9						
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	685 2	N	30			220
						33	9						

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		//CONT.//		31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		//CONT.//		190005						
SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 173034	COMPL. DATE 03/13/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10034	- 11380	
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
FORGATES (YEGUA C 8400)				31963 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY				620587						
ENGL		WELL #:		1	RRCID -> 123998	COMPL. DATE 03/03/1987	TOTAL DEPTH 8535	PERF. 8425	- 8437	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FORTY-NINE				32281 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
KILLAM "49"		WELL #:		22	RRCID -> 166747	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 1760	PERF. 1627	- 1640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FORTY NINE (MIRANDO)				32281 333	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: DUVAL		
MORSEY OIL & GAS CORP.				589078						
DCRC MF NCT-74		WELL #:		1	RRCID -> 010404	COMPL. DATE 04/22/1950	TOTAL DEPTH 2330	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CEASAR GARCIA "B"		WELL #:		B 1	RRCID -> 164718	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7824	- 7928	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865)		//CONT.//		32374 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.//		424607											
OLVERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206914	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7868 - 7926			
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
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
03	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			
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
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
03	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			
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
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	205	1	2918	2	N	38			150
							42	9							
11	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	123	1	1748	2	N	56			206
							62	9							
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
							23	9							
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	N	37	175	1	89
							41	9							
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	175			264

FOX-HERD (ANDERSON)				32407 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		WELL #:		224880											
WENDLAND, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	257670	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9623 - 9626			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCISCO (2100)				32525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310											
CUELLAR, MARIA		WELL #:		5	RRCID ->	150581	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	2253	PERF.	2068 - 2088			
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #:		7		RRCID ->		184145		COMPL. DATE		05/03/2001		TOTAL DEPTH		5831		PERF. 5458 - 5461	
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-							
03	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	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		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	
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	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	

GARCIA L&L CO		WELL #:		C 13		RRCID ->		181935		COMPL. DATE		03/18/2001		TOTAL DEPTH		6552		PERF. 4572 - 4592	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-						

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
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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO		WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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										
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	388	398	1				-0-
						427	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

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

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

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

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

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

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

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

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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	1784	-0-	1784	14605	1784	2			N	-0-					167
*10		2520	1646	-0-	-874	13731	1646	2			N	-0-					167
*11		7560	484	-0-	-7076	6655	484	2			N	-0-					167
*12		6655 R	-0-	-0-	-6655	-0-					N	-0-					167
01		2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					167
02		2784 #	-0-	-0-	-2784	-0-					N	-0-					167
03		1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					167

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	3317	#	NO RPT	-0-	-3317	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		//CONT.//		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID ->	159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-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
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			85

FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID ->	049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A
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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (B)			33305 156		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC			872138											
COPANO BAY STATE			WELL #: 13 U		RRCID -> 059289		COMPL. DATE 08/13/1974		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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-
03	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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
03	6758 X	5148	-0-	-1610	-0-	4441	2	707	9	Y	643	657	1		83

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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

OIL AND GAS DIVISION

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															
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	

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

TR OFFSHORE, LLC 863725															
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412															
10	620	N	531	-0-	-89	-0-	492	2	39	9	Y	35	29	1	9
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	Y	25	30	1	4
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	641	2	39	9	Y	35	37	1	2
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	645	2	34	9	Y	31	31	1	2
02	609	N	475	-0-	-134	-0-	435	2	40	9	Y	36	34	1	4
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	515	2	28	9	Y	25	26	1	3

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

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

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															
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
03	5642	#	3933	-0-	-1709	-0-	3749	2	184	9	Y	167	178	1	23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 N		736	-0-	-225		736	3		N	-0-					119
11	1050 N		-0-	-0-	-1050					N	-0-					119
12	651 N		-0-	-0-	-651					N	-0-					121
01	744 N		-0-	-0-	-744					N	-0-					121
02	263 N		263	-0-	-0-		263	3		N	-0-					121
03	0 N		-0-	-0-	-0-					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

10	248 X		-0-	-0-	-248					N	-0-					-0-
11	240 X		-0-	-0-	-240					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

10	279 X		-0-	-0-	-279					N	-0-					-0-
11	270 X		-0-	-0-	-270					N	-0-					-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

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

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T.

WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

10	2480 #	2204	-0-	-0-	-276		481	1	1723	2	N	-0-				-0-
11	2400 #	2029	-0-	-0-	-371		239	1	1790	2	N	-0-				-0-
12	2480 #	1985	-0-	-0-	-495		350	1	1635	2	N	-0-				-0-
01	2449 #	1798	-0-	-0-	-651		411	1	1387	2	N	-0-				-0-
02	2291 #	1765	-0-	-0-	-526		534	1	1231	2	N	-0-				-0-
03	2201 #	1829	-0-	-0-	-372		543	1	1286	2	N	-0-				-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B-

WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

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

GARCIA (SOLIS)			33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 4196 - 4204			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

FROST NATIONAL BANK -B-			WELL #: 40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4069 - 4077			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARCIA (VELA -A-)			33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.			789662											
GARCIA L&L CO.			WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3250 - 3254			
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-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

12TH MAN ENERGY, LLC			953784											
GARCIA, T.			WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3120 - 3146			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA (VILLARREAL)			33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC			953784											
GARCIA, T.			WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2876 - 2882			
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	829 N	829	-0-	-0-	-0-	251	1	578	2	N	-0-			-0-
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	255	1	604	2	N	-0-			-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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

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

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

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

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

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

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-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 KALER ENERGY CORP. 450261
 GARCIA ET AL

WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

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
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
*03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6672 2	171 9	N		155	177 1		40

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 12586

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			92

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
 SEMMES

WELL #: 1 RRCID -> 232653 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10282 - 10374

10	1054 X	762	-0-	-292	-0-	190 1	561 3	N		10			73
						11 9							
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	186 1	841 3	N		12			85
						13 9							
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	193 1	834 3	N		20			105
						22 9							
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	279 1	898 3	N		15			120
						17 9							
02	1015 X	922	-0-	-93	-0-	177 1	721 3	N		22			142
						24 9							
*03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	190 1	906 3	N		15			157
						17 9							

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

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-
*03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	89 1	427 3	N		-0-			-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 STARR PRODUCE COMPANY

WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

10	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	589 1	1119 2	N		13			78
						14 9							
11	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	570 1	991 2	N		20			98
						22 9							
12	1581 X	1456	-0-	-125	-0-	589 1	831 2	N		33			131
						36 9							
01	1736 X	1544	-0-	-192	-0-	589 1	944 2	N		10			141
						11 9							
02	1624 X	1583	-0-	-41	-0-	551 1	1015 2	N		15			156
						17 9							
03	1736 X	1696	-0-	-40	-0-	589 1	1106 2	N		1			157
						1 9							

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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		776 X	776	-0-	-0-	-0-	86	1	680	2	N	9	94
							10	9					
*03		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	111	1	880	2	N	11	109
							12	9					

 STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

10		12033 X	12033	-0-	-0-	-0-	1259	1	10504	3	N	245	367	1	200
							270	9							
11		13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	1157	1	11613	3	N	248	189	1	259
							273	9							
12		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	1225	1	10084	3	N	457	382	1	334
							503	9							
01		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1360	1	10099	2	N	69	190	1	213
							76	9							
*02		10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	1211	1	8908	2	N	57	215	1	55
							63	9							
*03		11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	1320	1	10392	2	N	248	146	1	157
							273	9							

 FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

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		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	482	1	1477	2	N	8	37	1	199
							9	9							
*03		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	598	1	1419	2	N	10	175	1	34
							11	9							

 SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

10		4247 X	3807	-0-	-440	-0-	404	1	3372	3	N	28	188	1	60
							31	9							
11		4260 X	4106	-0-	-154	-0-	367	1	3676	3	N	57			117
							63	9							
12		4402 X	3373	-0-	-1029	-0-	360	1	2960	3	N	48			165
							53	9							
01		4402 X	3547	-0-	-855	-0-	415	1	3075	2	N	52			217
							57	9							
*02		3973 X	3150	-0-	-823	-0-	370	1	2721	2	N	54	27	1	244
							59	9							
03		4247 X	3389	-0-	-858	-0-	375	1	2953	2	N	55	159	1	140
							61	9							

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 #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	566	1	4359	3	N	89		239
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	98	9	3988	3	N	97	189 1	147
12	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	107	9	4511	3	N	100		247
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	57	1	2740	2	N	67	187 1	127
*02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	110	9	4863	2	N	177	80 1	224
*03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	172	1	3963	2	N	126	214 1	188
						74	9						
						249	1						
						195	9						
						195	1						
						139	9						

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254													
10	16864 X	14452	-0-	-2412	-0-	1051	1	13216	3	N	168	188 1	337
11	16320 X	13768	-0-	-2552	-0-	185	9	12625	3	N	134	188 1	283
12	16275 X	12490	-0-	-3785	-0-	996	1	11125	3	N	149		432
01	15221 X	9949	-0-	-5272	-0-	147	9	9224	2	N	133	192 1	373
*02	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	1201	1	11878	2	N	662	491 1	544
*03	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	164	9	12261	2	N	212	435 1	156
						579	1						
						146	9						
						609	1						
						728	9						
						603	1						
						233	9						

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768													
10	2914 X	1567	-0-	-1347	-0-	166	1	1391	3	N	9		67
11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	10	9	3153	3	N	55		122
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	314	1	5094	3	N	40		162
01	1829 X	820	-0-	-1009	-0-	61	9	720	2	N	3		165
*02	3422 X	3012	-0-	-410	-0-	44	9	450	2	N	2274	782 1	1657
03	4216 X	2913	-0-	-1303	-0-	97	1	1587	2	N	1022	1888 1	791
						3	9						
						61	1						
						2501	9						
						202	1						
						1124	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	3172	-0-	-610	-0-	226	1	2837	3	N	99			304
11	3660 X	2836	-0-	-824	-0-	109	9	2579	3	N	49	184	1	169
12	3565 X	2689	-0-	-876	-0-	203	1	2372	3	N	56			225
01	3286 X	1857	-0-	-1429	-0-	54	9	1704	2	N	42			267
*02	2987 X	2201	-0-	-786	-0-	255	1	2010	2	N	80	204	1	143
03	3162 X	2602	-0-	-560	-0-	62	9	2389	2	N	87	18	1	214
						107	1							
						46	9							
						103	1							
						88	9							
						117	1							
						96	9							

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528														
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	606	1	5052	3	N	146	186	1	200
11	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	161	9	5737	3	N	172	192	1	180
12	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	572	1	5093	3	N	164			344
01	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	189	9	4799	2	N	164	384	1	124
*02	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	619	1	4149	2	N	100	27	1	197
*03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	180	9	4774	2	N	158	95	1	260
						564	1							
						110	9							
						607	1							
						174	9							

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660														
10	1643 X	1010	-0-	-633	-0-	70	1	883	3	N	52			220
11	1560 X	1389	-0-	-171	-0-	57	9	1224	3	N	63			283
12	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1425	3	N	59	190	1	152
01	1054 X	926	-0-	-128	-0-	69	9	829	2	N	41			193
*02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	154	1	1148	2	N	133	23	1	303
03	1643 X	1289	-0-	-354	-0-	65	9	1153	2	N	72	209	1	166
						52	1							
						45	9							
						59	1							
						146	9							
						57	1							
						79	9							

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596														
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	N	2			102
11	1170 X	1125	-0-	-45	-0-	2	9	994	3	N	60			162
12	1209 X	665	-0-	-544	-0-	65	1	587	3	N	-0-			162
01	1209 X	383	-0-	-826	-0-	66	9	339	2	N	-0-			162
*02	1102 X	247	-0-	-855	-0-	78	1	208	2	N	12	4	1	170
03	1178 X	797	-0-	-381	-0-	44	1	708	2	N	-0-			170
						26	1							
						13	9							
						89	1							

GARCIA'S RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N	175
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-						N	175
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-						N	175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	175
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					23	18 1	180
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	180

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542												
10	248 X	234	-0-	-14	-0-	12	1	221	3	N	1	27
11	240 X	122	-0-	-118	-0-	7	1	108	3	N	6	33
12	248 X	180	-0-	-68	-0-	20	1	152	3	N	7	40
01	248 X	153	-0-	-95	-0-	18	1	135	2	N	-0-	40
*02	611 X	611	-0-	-0-	-0-	67	1	530	2	N	13	49
*03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	8	64

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859												
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	37 X	37	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	27	87
03	31 X	3	-0-	-28	-0-	30	9	2	2	N	-0-	87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182												
10	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1224	1	9433	3	N	148	195
11	11215 X	11215	-0-	-0-	-0-	1380	1	9628	3	N	188	194
12	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	146	1	11465	3	N	157	160
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	474	1	7567	2	N	144	304
*02	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	572	1	11169	2	N	204	269
*03	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	458	1	9311	2	N	210	239

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956												
10	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	796	1	6138	3	N	64	157
11	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	683	1	4765	3	N	85	242
12	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	78	1	6130	3	N	80	322
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	278	1	4424	2	N	59	190
*02	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	293	1	5709	2	N	141	300
*03	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	262	1	5324	2	N	62	143

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311												
SEMMESES		WELL #:		3	RRCID ->	259409	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6376 - 7984				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	11	11	1		110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-				110

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #:		2	RRCID ->	260167	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	8574	PERF.	7940 - 7950	
10	46996 X	37951	-0-	-9045	-0-	328 888	1 9	36735	3	N	807	944 1	347
11	45480 X	24651	-0-	-20829	-0-	240 295	1 9	24116	3	N	268	189 1	426
12	44299 X	33480	-0-	-10819	-0-	406 919	1 9	32155	3	N	835	572 1	689
01	39866 X	29311	-0-	-10555	-0-	1678 868	1 9	26765	2	N	789	1158 1	320
*02	35356 X	35356	-0-	-0-	-0-	1668 1141	1 9	32547	2	N	1037	779 1	578
*03	37560 X	37560	-0-	-0-	-0-	1705 1187	1 9	34668	2	N	1079	1248 1	409

BARRERA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	262970	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9134 - 9524	
10	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	589 144	1 9	11224	3	N	131	183 1	197
11	11550 X	8427	-0-	-3123	-0-	509 140	1 9	7778	3	N	127	184 1	140
12	11935 X	8089	-0-	-3846	-0-	943 125	1 9	7021	3	N	114		254
01	11935 X	8434	-0-	-3501	-0-	962 138	1 9	7334	2	N	125	190 1	189
*02	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	869 158	1 9	6903	2	N	144	7 1	326
03	8401 X	7912	-0-	-489	-0-	872 135	1 9	6905	2	N	123	200 1	249

SHEERIN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	263061	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7888 - 7948	
10	9393 X	7566	-0-	-1827	-0-	871 2	1 9	6693	3	N	2		77
11	9090 X	6219	-0-	-2871	-0-	770 80	1 9	5369	3	N	73		150
12	8773 X	7715	-0-	-1058	-0-	97 2	1 9	7616	3	N	2		152
01	8091 X	5576	-0-	-2515	-0-	315 223	1 9	5038	2	N	203	190 1	165
*02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	308 177	1 9	6020	2	N	161	32 1	294
*03	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	330 143	1 9	6717	2	N	130	33 1	391

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		
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
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
*03	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2	N	-0-		9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 059645		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A		
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-
03	620 #	593	-0-	-27 B	-14841	79 1	514 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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	337	-0-	337 B	337	27 1	310 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532		
10	465 N	454	-0-	-11 B	-774	43 1	411 2	Y	-0-	1
11	450 N	439	-0-	-11 B	-774	38 1	401 2	Y	-0-	1
12	465 N	449	-0-	-16 B	-774	44 1	405 2	Y	-0-	1
01	465 N	434	-0-	-31 B	-774	38 1	396 2	Y	-0-	1
02	435 N	396	-0-	-39 B	-774	34 1	362 2	Y	-0-	1
03	434 N	426	-0-	-8 B	-774	34 1	392 2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527		
10	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	515 1	4927 2	Y	-0-	10
11	6151 X	6151	-0-	-0- B	-0-	535 1	5616 2	Y	-0-	10
12	3658 X	3238	-0-	-420 B	-0-	318 1	2920 2	Y	-0-	10
01	8333 X	8333	-0-	-0- B	-0-	733 1	7600 2	Y	-0-	10
02	6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	558 1	5902 2	Y	-0-	10
*03	7373 X	7373	-0-	-0- B	-0-	594 1	6779 2	Y	-0-	10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374		
10	4650 X	377	-0-	-4273 B	-0-	36 1	341 2	Y	-0-	7
11	4500 X	950	-0-	-3550 B	-0-	83 1	867 2	Y	-0-	7
12	3999 X	738	-0-	-3261 B	-0-	73 1	665 2	Y	-0-	7
01	3193 X	719	-0-	-2474 B	-0-	63 1	656 2	Y	-0-	7
02	1740 X	451	-0-	-1289 B	-0-	39 1	412 2	Y	-0-	7
03	992 X	557	-0-	-435 B	-0-	45 1	512 2	Y	-0-	7

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951			
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
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
03	T. A.	873	-0-	873 B	873	70	1	803 2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080			
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	80	1	765 2	Y	-0-	1
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	72	1	758 2	Y	-0-	1
12	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	82	1	750 2	Y	-0-	1
01	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	74	1	764 2	Y	-0-	1
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	70	1	744 2	Y	-0-	1
03	837 N	768	-0-	-69 B	-0-	62	1	706 2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554			
10	1302 N	1253	-0-	-49 B	-1171	119	1	1134 2	Y	-0-	1
11	1260 N	1196	-0-	-64 B	-1171	104	1	1092 2	Y	-0-	1
12	1302 N	1214	-0-	-88 B	-1171	119	1	1095 2	Y	-0-	1
01	1240 N	1194	-0-	-46 B	-1171	105	1	1089 2	Y	-0-	1
02	1160 N	1108	-0-	-52 B	-1171	96	1	1012 2	Y	-0-	1
03	1209 N	1154	-0-	-55 B	-1171	93	1	1061 2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074			
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-
03	0 N	485	-0-	485 B	-9005	39	1	446 2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
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
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	32	1	364 2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
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
03	310 N	549	-0-	239 B	-13598	44	1	505 2	Y	-0-	1

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
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
03	T. A.	408	-0-	408 B	408	33	1	375 2	Y	-0-	1

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
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-
03	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	21 1	244 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
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-
03	2294 X	2623	-0-	329 B	-38428	211 1	2412 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
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-
03	T. A.	760	-0-	760 B	-296	61 1	699 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
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-
03	186 N	100	-0-	-86 B	-0-	8 1	92 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284			
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
03	1612 X	2499	-0-	887 B	-5761	201 1	2298 2	Y	-0-		7

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946			
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
03	T. A.	156	-0-	156 B	-42915	13 1	143 2	Y	-0-		1

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288			
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
03	4929 X	4357	-0-	-572 B	-0-	351 1	4006 2	Y	-0-		4

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
GARZA, L		WELL #:		34	RRCID ->	208680	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10655 - 10694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		1302 N	1342	-0-	40 B	-6059	108 1	1234 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						
03		5673 X	3854	-0-	-1819	-0-	1143 1	2361 2	Y	318	436 1		77
							350 9						

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	262738	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9479 - 15556
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					
03		6851 X	4693	-0-	-2158	-0-	1407 1	3057 2	Y	208	308 1	61
							229 9					

JOHN GARNER RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	268687	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883																
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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						
03		T. A.	11747	-0-	11747	24225	951	1	10136	2	Y	568	570	1		19
							35	4	625	9						
GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036																
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						
03		15159 X	12097	-0-	-3062	-0-	1004	1	10703	2	Y	321	319	1		11
							37	4	353	9						
GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302																
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						
*03		10864 X	10864	-0-	-0-	-0-	841	1	9493	2	Y	475	507	0		41
							7	4	523	9						
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932																
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						
03		12493 X	10782	-0-	-1711	-0-	894	1	9527	2	Y	298	297	1		10
							33	4	328	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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									
03		12121 X	3363	-0-	-8758	-0-	243 1	2738 2	Y	345	346 0		29			
							2 4	380 9								

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110																
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								
03		9207 X	7495	-0-	-1712	-0-	560 1	6321 2	Y	554	559 0		47			
							5 4	609 9								

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444																
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								
03		9238 X	8259	-0-	-979	-0-	654 1	7199 2	Y	357	338 0		45			
							13 4	393 9								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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							
*03	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	1190	1	9770	2	Y	321	334	0			21
						88	4	353	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332																
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							
03	10261 X	7976	-0-	-2285	-0-	364	1	6941	2	Y	548	553	0			27
						68	4	603	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689																
10	54188 X	43152	-0-	-11036	-0-	2646	1	39243	2	Y	1023	843	0	20	1	160
						138	4	1125	9							
11	52440 X	26240	-0-	-26200	-0-	1723	1	23454	2	Y	878	918	0			120
						97	4	966	9							
12	52545 X	52091	-0-	-454	-0-	3496	1	46150	2	Y	1734	1561	0			293
						538	4	1907	9							
01	45828 X	45828	-0-	-0-	-0-	3085	1	40940	2	Y	1173	1195	0			271
						513	4	1290	9							
02	45052 X	45052	-0-	-0-	-0-	3011	1	40210	2	Y	1251	1319	0			203
						455	4	1376	9							
03	52080 X	46429	-0-	-5651	-0-	3006	1	41701	2	Y	1240	1257	0			186
						358	4	1364	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 #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827														
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
10		17093 X	17093	-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-	1610 1	14160 2	Y	677	678 0			29
							18 4	745 9						
12		16926 X	16451	-0-	-475	-0-	2196 1	13568 2	Y	596	605 0			20
							31 4	656 9						
01		16926 X	13577	-0-	-3349	-0-	2138 1	10721 2	Y	634	629 0			25
							21 4	697 9						
02		15834 X	11861	-0-	-3973	-0-	1604 1	9564 2	Y	619	589 0			55
							12 4	681 9						
03		16926 X	12093	-0-	-4833	-0-	1369 1	10016 2	Y	632	667 0			20
							13 4	695 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712														
10		13659 X	13659	-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-	635 1	10282 2	N	435	438 0			19
							62 4	479 9						
12		10726 X	8890	-0-	-1836	-0-	724 1	7570 2	N	440	427 0			32
							112 4	484 9						
01		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	1540 1	11645 2	N	499	494 0			37
							72 4	549 9						
02		11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1200 1	10123 2	N	457	457 0			37
							52 4	503 9						
*03		12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	1297 1	10656 2	N	291	309 0			19
							92 4	320 9						

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010														
10		24335 X	20457	-0-	-3878	-0-	1557 1	17298 2	Y	1438	1323 0	59 1		56
							20 4	1582 9						
11		25622 X	25622	-0-	-0-	-0-	2021 1	21574 2	Y	1784	1740 1			100
							65 4	1962 9						
12		28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	2197 1	23450 2	Y	1989	2043 1			46
							284 4	2188 9						
01		20460 X	18033	-0-	-2427	-0-	1503 1	15097 2	Y	1277	1281 1			42
							28 4	1405 9						
02		22765 X	9152	-0-	-13613	-0-	732 1	7854 2	Y	468	497 1			13
							51 4	515 9						
03		24335 X	5750	-0-	-18585	-0-	442 1	4703 2	Y	535	530 1			18
							16 4	589 9						

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325														
10		5022 X	4227	-0-	-795	-0-	330 1	3673 2	Y	204	101 0	92 1		24
							224 9							
11		4860 X	2802	-0-	-2058	-0-	197 1	2178 2	Y	387	375 0			36
							1 4	426 9						
12		5022 X	4737	-0-	-285	-0-	303 1	4119 2	Y	285	286 0			35
							1 4	314 9						
01		5022 X	2334	-0-	-2688	-0-	168 1	2128 2	Y	34	66 0			3
							1 4	37 9						
02		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	331 1	4164 2	Y	283	251 0			35
							2 4	311 9						
*03		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	509 1	5741 2	Y	218	234 0			19
							4 4	240 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 #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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							
03		15283 X	7326	-0-	-7957	-0-	332	1	6338	2	Y	539	555	0			27
							63	4	593	9							

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262																	
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							
03		11997 X	8323	-0-	-3674	-0-	652	1	7183	2	Y	431	415	0			55
							14	4	474	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350																	
10		12183 X	11382	-0-	-801	-0-	1048	1	9675	2	Y	522	510	0	21	1	22
							85	4	574	9							
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							
*03		13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	1359	1	11162	2	Y	512	521	0			34
							113	4	563	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10		19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	1484 1	16536 2	Y	1019	503 0	577 1		122
							2 4	1121 9						
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						
03		12555 X	9349	-0-	-3206	-0-	696 1	7849 2	Y	725	756 0			62
							6 4	798 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
10		11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	1498 1	9899 2	Y	375	367 0	18 1		24
							9 4	413 9						
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						
03		11222 X	11028	-0-	-194	-0-	1259 1	9212 2	Y	496	518 0			16
							11 4	546 9						

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
10		9672 X	7053	-0-	-2619	-0-	537 1	5988 2	Y	479	237 0	304 1		57
							1 4	527 9						
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						
03		9331 X	3903	-0-	-5428	-0-	284 1	3204 2	Y	375	419 0			32
							2 4	413 9						

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
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						
*03		8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	615 1	6948 2	Y	591	612 0			50
							6 4	650 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															
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	EOM BALANCE
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				
03		14012 X	10841	-0-	-3171	-0-	785	1	8862	2	Y	1079	1112	0	92
								7	4	1187	9				

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															
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				
03		14198 X	11053	-0-	-3145	-0-	1280	1	9368	2	Y	357	386	0	12
								12	4	393	9				

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246															
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				
03		14353 X	11177	-0-	-3176	-0-	1281	1	9379	2	Y	459	484	0	15
								12	4	505	9				

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618															
10		19344 X	5014	-0-	-14330	-0-	390	1	4347	2	Y	251	124	0	97 1 30
								1	4	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	4	272	9				
02		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	796	1	10019	2	Y	746	677	0	93
								6	4	821	9				
*03		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	754	1	8506	2	Y	348	411	0	30
								6	4	383	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		14415 X	13146	-0-	-1269	-0-	1680	1	11101	2	Y	323	318	0	16 1	21
							10	4	355	9						
11		13950 X	12276	-0-	-1674	-0-	1197	1	10524	2	Y	493	493	0		21
							13	4	542	9						
12		14043 X	13894	-0-	-149	-0-	1869	1	11545	2	Y	414	421	0		14
							25	4	455	9						
01		13702 X	9840	-0-	-3862	-0-	1559	1	7813	2	Y	412	410	0		16
							15	4	453	9						
02		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	1895	1	11291	2	Y	394	375	0		35
							13	4	433	9						
03		13888 X	12391	-0-	-1497	-0-	1436	1	10506	2	Y	397	419	0		13
							12	4	437	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217																
10		16554 X	15213	-0-	-1341	-0-	1383	1	12769	2	Y	862	840	0	32 1	37
							113	4	948	9						
11		16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	886	1	14359	2	Y	1026	1018	0		45
							100	4	1129	9						
12		16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	1334	1	13958	2	Y	1034	1003	0		76
							228	4	1137	9						
01		18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	2005	1	15166	2	Y	1047	1046	0		77
							120	4	1152	9						
02		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	1723	1	14541	2	Y	833	843	0		67
							83	4	916	9						
03		16554 X	12015	-0-	-4539	-0-	1224	1	10055	2	Y	567	597	0		37
							112	4	624	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377																
10		12865 X	12839	-0-	-26	-0-	641	1	11758	2	Y	389	374	0	15 1	31
							12	4	428	9						
11		12450 X	11684	-0-	-766	-0-	602	1	10517	2	Y	496	498	0		29
							19	4	546	9						
12		12865 X	5977	-0-	-6888	-0-	278	1	4940	2	Y	666	676	0		19
							26	4	733	9						
01		16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	737	1	14818	2	Y	743	720	0		42
							107	4	817	9						
02		12006 X	9652	-0-	-2354	-0-	472	1	8463	2	Y	590	600	0		32
							68	4	649	9						
03		12834 X	9160	-0-	-3674	-0-	420	1	8004	2	Y	599	601	0		30
							77	4	659	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852																
10		14150 X	14150	-0-	-0-	-0-	711	1	13043	2	Y	347	337	0	13 1	28
							14	4	382	9						
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						
03		14074 X	10768	-0-	-3306	-0-	500	1	9529	2	Y	590	591	0		29
							90	4	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 #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
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
10		18228 X	17668	-0-	-560	-0-	878 1	16089 2	Y	622	600 0	23 1		50
							17 4	684 9						
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						
03		18228 X	18204	-0-	-24	-0-	856 1	16305 2	Y	812	820 0			40
							150 4	893 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
10		18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	1740 1	16068 2	Y	835	805 0	27 1		36
							142 4	919 9						
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						
*03		21747 X	21747	-0-	-0-	-0-	2257 1	18537 2	Y	706	712 0			46
							176 4	777 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
10		13423 X	13222	-0-	-201	-0-	663 1	12150 2	Y	360	348 0	13 1		29
							13 4	396 9						
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						
03		13423 X	11226	-0-	-2197	-0-	526 1	10038 2	Y	517	516 0			26
							93 4	569 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192														
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						
*03		14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	681 1	12987 2	Y	554	556 0			28
							118 4	609 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
*03	19579 X	19579	-0-	-0-	-0-	6091	1	12402	2	Y	887	719	0		229
						110	4	976	9						

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015															
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						
*03	14115 X	14115	-0-	-0-	-0-	4379	1	8916	2	Y	670	542	0		173
						83	4	737	9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171															
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						
03	39711 X	35340	-0-	-4371	-0-	2297	1	31848	2	Y	859	889	0		129
						250	4	945	9						

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408															
10	7719 X	7401	-0-	-318	-0-	650	1	6274	2	Y	405	404	0	16 1	30
						31	4	446	9						
11	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	743	1	6691	2	Y	408	409	0		29
						28	4	449	9						
12	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	853	1	7346	2	Y	209	222	0		16
						16	4	230	9						
01	11704 X	11704	-0-	-0-	-0-	858	1	10492	2	Y	302	294	0		24
						22	4	332	9						
02	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	485	1	6645	2	Y	528	510	0		42
						20	4	581	9						
03	7719 X	7070	-0-	-649	-0-	554	1	6107	2	Y	361	357	0		46
						12	4	397	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	1099 1	10155 2	Y	414	406 0	17 1	18	
						90 4	455 9						
11	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	552 1	8954 2	Y	464	462 0		20	
						58 4	510 9						
12	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	545 1	5701 2	Y	435	423 0		32	
						94 4	479 9						
01	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	993 1	7511 2	Y	274	286 0		20	
						44 4	301 9						
02	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1071 1	9036 2	Y	304	300 0		24	
						42 4	334 9						
*03	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	1110 1	9120 2	Y	295	300 0		19	
						82 4	325 9						
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003													
10	4960 X	926	-0-	-4034	-0-	83 1	799 2	Y	36	39 0	1 1	3	
						4 4	40 9						
11	4800 X	628	-0-	-4172	-0-	56 1	503 2	Y	60	59 0		4	
						3 4	66 9						
12	4495 X	446	-0-	-4049	-0-	39 1	340 2	Y	59	58 0		5	
						2 4	65 9						
01	2728 X	943	-0-	-1785	-0-	71 1	860 2	Y	10	14 0		1	
						1 4	11 9						
02	1421 X	1	-0-	-1420	-0-	1 2		Y	-0-	1 0		-0-	
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-	
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013													
10	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	751 1	10329 2	Y	874	835 0	33 1	64	
						53 4	961 9						
11	7770 X	6970	-0-	-800	-0-	446 1	5835 2	Y	598	611 0		51	
						31 4	658 9						
12	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	644 1	8094 2	Y	707	683 0		75	
						71 4	778 9						
01	14827 X	14827	-0-	-0-	-0-	480 1	13625 2	Y	622	646 0		51	
						38 4	684 9						
02	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	3471 1	14230 2	Y	620	629 0		42	
						37 4	682 9						
*03	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	5377 1	10948 2	Y	691	554 0		179	
						87 4	760 9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092													
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						
03	11439 X	6938	-0-	-4501	-0-	315 1	6008 2	Y	505	507 0		25	
						59 4	556 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8918 - 14017																	
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	
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							
03		15159 X	4645	-0-	-10514	-0-	377	1	4158	2	Y	93	110	0			12
							8	4	102	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544																	
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							
03		11315 X	2838	-0-	-8477	-0-	217	1	2393	2	Y	203	240	0			26
							5	4	223	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448																	
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							
03		14818 X	2223	-0-	-12595	-0-	171	1	1886	2	Y	147	173	0			19
							4	4	162	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																	
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							
03		13485 X	10712	-0-	-2773	-0-	838	1	9233	2	Y	566	532	0			72
							18	4	623	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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							
03		16895 X	11470	-0-	-5425	-0-	882	1	9718	2	Y	774	739	0			98
							19	4	851	9							

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																	
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							
03		12307 X	9236	-0-	-3071	-0-	715	1	7871	2	Y	577	559	0			73
							15	4	635	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181																	
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							
03		8959 X	8879	-0-	-80	-0-	713	1	7852	2	Y	273	251	0			35
							14	4	300	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224																	
10		15562 X	14792	-0-	-770	-0-	1370	1	12653	2	Y	597	589	0	26	1	26
							112	4	657	9							
11		15060 X	11686	-0-	-3374	-0-	634	1	10279	2	Y	640	638	0			28
							69	4	704	9							
12		15562 X	12275	-0-	-3287	-0-	999	1	10449	2	Y	611	594	0			45
							155	4	672	9							
01		15562 X	13920	-0-	-1642	-0-	1530	1	11570	2	Y	670	665	0			50
							83	4	737	9							
02		14717 X	14717	-0-	-0-	-0-	1496	1	12625	2	Y	485	496	0			39
							62	4	534	9							
03		14787 X	14223	-0-	-564	-0-	1477	1	12133	2	Y	453	462	0			30
							115	4	498	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		16306 X	16306	-0-	-0-	-0-	1501 1	13860 2	Y	748	728 0	28 1		32
							122 4	823 9						
11		14730 X	12668	-0-	-2062	-0-	695 1	11263 2	Y	580	587 0			25
							72 4	638 9						
12		15221 X	14162	-0-	-1059	-0-	1147 1	11995 2	Y	761	730 0			56
							183 4	837 9						
01		15221 X	13880	-0-	-1341	-0-	1522 1	11509 2	Y	695	700 0			51
							84 4	765 9						
02		14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	1448 1	12218 2	Y	696	691 0			56
							69 4	766 9						
*03		16016 X	16016	-0-	-0-	-0-	1640 1	13470 2	Y	693	703 0			46
							144 4	762 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058														
10		16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	1555 1	14361 2	Y	713	692 0	26 1		31
							127 4	784 9						
11		16140 X	15607	-0-	-533	-0-	850 1	13771 2	Y	814	809 0			36
							91 4	895 9						
12		16678 X	14131	-0-	-2547	-0-	1147 1	11998 2	Y	732	714 0			54
							181 4	805 9						
01		17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	1881 1	14228 2	Y	819	812 0			61
							102 4	901 9						
02		15602 X	15576	-0-	-26	-0-	1574 1	13279 2	Y	595	608 0			48
							68 4	655 9						
*03		17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	1817 1	14925 2	Y	667	671 0			44
							150 4	734 9						

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024														
10		9021 X	8811	-0-	-210	-0-	785 1	7580 2	Y	372	372 0	15 1		28
							37 4	409 9						
11		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	839 1	7552 2	Y	405	404 0			29
							29 4	446 9						
12		9021 X	6801	-0-	-2220	-0-	680 1	5856 2	Y	228	239 0			18
							14 4	251 9						
01		9021 X	6990	-0-	-2031	-0-	501 1	6134 2	Y	307	301 0			24
							17 4	338 9						
02		8439 X	4675	-0-	-3764	-0-	297 1	4074 2	Y	266	269 0			21
							11 4	293 9						
03		9021 X	5262	-0-	-3759	-0-	414 1	4562 2	Y	252	241 0			32
							9 4	277 9						

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049														
10		10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	963 1	9296 2	Y	172	166 0	7 1		13
							46 4	189 9						
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						
*03		12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	1035 1	11399 2	Y	370	349 0			47
							20 4	407 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	1184	1	11428	2	Y	659	660	0	26	1	49
						56	4	725	9							
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							
*03	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	710	1	7814	2	Y	553	536	0			70
						15	4	608	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154																
10	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	1153	1	10647	2	Y	382	373	0	14	1	16
						94	4	420	9							
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							
*03	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	1287	1	10572	2	Y	427	433	0			28
						103	4	470	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162																
10	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	994	1	9180	2	Y	324	310	0	10	1	14
						81	4	356	9							
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							
*03	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	1058	1	8693	2	Y	244	247	0			16
						75	4	268	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303																
10	12865 X	10647	-0-	-2218	-0-	994	1	9181	2	Y	355	347	0	14	1	15
						81	4	391	9							
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							
03	11346 X	10284	-0-	-1062	-0-	1062	1	8721	2	Y	377	377	0			25
						86	4	415	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317																	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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			
10		17763 X	13794	-0-	-3969	-0-	1098	1	12195	2	Y	443	408	0	18	1	17
							14	4	487	9							
11		15660 X	13890	-0-	-1770	-0-	1132	1	12088	2	Y	585	569	1			33
							26	4	644	9							
12		15810 X	10953	-0-	-4857	-0-	882	1	9405	2	Y	535	556	1			12
							77	4	589	9							
01		13795 X	11628	-0-	-2167	-0-	994	1	9985	2	Y	574	567	1			19
							18	4	631	9							
02		13427 X	12812	-0-	-615	-0-	1038	1	11133	2	Y	517	522	1			14
							72	4	569	9							
03		14353 X	12565	-0-	-1788	-0-	1029	1	10970	2	Y	480	478	1			16
							38	4	528	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197																	
10		18476 X	13963	-0-	-4513	-0-	1113	1	12364	2	Y	428	393	0	18	1	17
							15	4	471	9							
11		17880 X	12145	-0-	-5735	-0-	979	1	10452	2	Y	625	607	1			35
							26	4	688	9							
12		18476 X	16866	-0-	-1610	-0-	1371	1	14634	2	Y	691	710	1			16
							101	4	760	9							
01		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	1233	1	12386	2	Y	710	703	1			23
							22	4	781	9							
02		13050 X	12349	-0-	-701	-0-	986	1	10573	2	Y	656	661	1			18
							68	4	722	9							
03		16864 X	15602	-0-	-1262	-0-	1254	1	13361	2	Y	855	844	1			29
							46	4	941	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781																	
10		18259 X	17017	-0-	-1242	-0-	1349	1	14986	2	Y	604	592	0	25	1	24
							18	4	664	9							
11		17670 X	17214	-0-	-456	-0-	1363	1	14545	2	Y	1149	1109	1			64
							42	4	1264	9							
12		17687 X	17687	-0-	-0-	-0-	1430	1	15264	2	Y	797	842	1			19
							116	4	877	9							
01		17019 X	13193	-0-	-3826	-0-	1122	1	11270	2	Y	710	706	1			23
							20	4	781	9							
02		16646 X	10382	-0-	-6264	-0-	829	1	8891	2	Y	550	558	1			15
							57	4	605	9							
03		17794 X	12569	-0-	-5225	-0-	1022	1	10897	2	Y	556	552	1			19
							38	4	612	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062																	
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							
03		15965 X	12971	-0-	-2994	-0-	1046	1	11153	2	Y	666	660	1			23
							39	4	733	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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							
*03	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	1220	1	13005	2	Y	777	773	1			26
						45	4	855	9							
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337																
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							
03	21483 X	17293	-0-	-4190	-0-	1407	1	14999	2	Y	759	753	1			26
						52	4	835	9							
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725																
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							
03	21390 X	14222	-0-	-7168	-0-	1146	1	12212	2	Y	747	741	1			25
						42	4	822	9							
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798																
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	497	1	5521	2	Y	231	328	0	10	1	9
						7	4	254	9							
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	10168 X	3735	-0-	-6433	-0-	305	1	3259	2	Y	137	134	1			3
						20	4	151	9							
01	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	1252	1	12579	2	Y	517	503	1			17
						22	4	569	9							
02	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	1181	1	12667	2	Y	488	491	1			14
						82	4	537	9							
*03	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	1026	1	10940	2	Y	463	461	1			16
						38	4	509	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		20863 X	15474	-0-	-5389	-0-	1234	1	13701	2	Y	475	556	0	20 1	19
							16	4	523	9						
11		20190 X	14336	-0-	-5854	-0-	1185	1	12648	2	Y	436	431	1		24
							23	4	480	9						
12		20863 X	14082	-0-	-6781	-0-	1157	1	12352	2	Y	459	472	1		11
							68	4	505	9						
01		20398 X	11872	-0-	-8526	-0-	1027	1	10314	2	Y	466	462	1		15
							18	4	513	9						
02		16385 X	10450	-0-	-5935	-0-	845	1	9055	2	Y	447	450	1		12
							58	4	492	9						
03		15469 X	12064	-0-	-3405	-0-	977	1	10409	2	Y	584	576	1		20
							36	4	642	9						

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626																
10		8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	675	1	7496	2	Y	352	402	0	15 1	14
							9	4	387	9						
11		9654 X	9654	-0-	-0-	-0-	796	1	8500	2	Y	311	308	1		17
							16	4	342	9						
12		10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	865	1	9225	2	Y	372	380	1		9
							54	4	409	9						
01		12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	1105	1	11095	2	Y	521	513	1		17
							19	4	573	9						
02		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	700	1	7499	2	Y	390	396	1		11
							48	4	429	9						
*03		10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	823	1	8772	2	Y	382	380	1		13
							30	4	420	9						

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068																
10		9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	775	1	8608	2	Y	404	471	0	17 1	16
							10	4	444	9						
11		6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	528	1	5630	2	Y	354	350	1		20
							14	4	389	9						
12		9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	719	1	7670	2	Y	566	573	1		13
							81	4	623	9						
01		11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	968	1	9716	2	Y	521	517	1		17
							17	4	573	9						
02		12307 X	12307	-0-	-0-	-0-	998	1	10701	2	Y	490	493	1		14
							69	4	539	9						
*03		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	934	1	9945	2	Y	495	492	1		17
							34	4	545	9						

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																
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						
*03		19528 X	19528	-0-	-0-	-0-	669	1	17769	2	Y	935	963	0		45
							61	4	1029	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
10		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	1036 1	14949 2	99 4	708 9	Y	644	612 0	24 1	34
11		28395 X	28395	-0-	-0-	-0-	1624 1	26094 2	98 4	579 9	Y	526	534 0		26
12		32121 X	32121	-0-	-0-	-0-	368 1	30770 2	306 4	677 9	Y	615	598 0		43
01		15376 X	14178	-0-	-1198	-0-	406 1	12826 2	75 4	871 9	Y	792	787 0		48
02		15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	512 1	14512 2	44 4	791 9	Y	719	713 0		54
*03		17383 X	17383	-0-	-0-	-0-	601 1	15950 2	48 4	784 9	Y	713	733 0		34

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184															
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	4 4	68 9	Y	62	57 0		5
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	1202					Y	-0-	5 0		-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151															
10		13485 X	12518	-0-	-967	-0-	778 1	11227 2	74 4	439 9	Y	399	382 0	15 1	21
11		13050 X	9632	-0-	-3418	-0-	536 1	8611 2	48 4	437 9	Y	397	398 0		20
12		13485 X	5583	-0-	-7902	-0-	60 1	5086 2	60 4	377 9	Y	343	339 0		24
01		13485 X	13314	-0-	-171	-0-	392 1	12394 2	53 4	475 9	Y	432	430 0		26
02		12615 X	10273	-0-	-2342	-0-	334 1	9460 2	26 4	453 9	Y	412	407 0		31
03		12524 X	10454	-0-	-2070	-0-	363 1	9634 2	27 4	430 9	Y	391	403 0		19

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128															
10		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	984 1	14196 2	94 4	490 9	Y	445	424 0	17 1	24
11		13020 X	11407	-0-	-1613	-0-	633 1	10166 2	59 4	549 9	Y	499	498 0		25
12		13454 X	9925	-0-	-3529	-0-	110 1	9175 2	102 4	538 9	Y	489	480 0		34
01		15353 X	15353	-0-	-0-	-0-	447 1	14097 2	70 4	739 9	Y	672	665 0		41
02		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	465 1	13178 2	32 4	540 9	Y	491	495 0		37
*03		14788 X	14788	-0-	-0-	-0-	517 1	13714 2	34 4	523 9	Y	475	489 0		23

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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						
*03		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-		333 1	8845 2	Y	173	171 0		8	
								16 4	190 9						

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137															
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						
03		17608 X	16915	-0-	-693	-0-		590 1	15642 2	Y	584	599 0		28	
								41 4	642 9						

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181															
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						
03		10881 X	8543	-0-	-2338	-0-		288 1	7631 2	Y	537	553 0		26	
								33 4	591 9						

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917															
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						
*03		14999 X	14999	-0-	-0-	-0-		525 1	13916 2	Y	476	491 0		23	
								34 4	524 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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							
*03		13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	463	1	12297	2	Y	527	544	0			25
							36	4	580	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138																	
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									
03		4805 X	1520	-0-	-3285	-0-	52	1	1375	2	Y	80	77	0			4
							5	4	88	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143																	
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							
03		13051 X	12313	-0-	-738	-0-	427	1	11310	2	Y	494	508	0			24
							33	4	543	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250																	
10		10974 X	10610	-0-	-364	-0-	659	1	9510	2	Y	344	329	0	13	1	18
							63	4	378	9							
11		10620 X	9021	-0-	-1599	-0-	507	1	8145	2	Y	299	302	0			15
							40	4	329	9							
12		10974 X	7822	-0-	-3152	-0-	86	1	7225	2	Y	391	379	0			27
							81	4	430	9							
01		10974 X	7864	-0-	-3110	-0-	223	1	7025	2	Y	519	514	0			32
							45	4	571	9							
02		10237 X	6535	-0-	-3702	-0-	210	1	5959	2	Y	315	323	0			24
							19	4	347	9							
03		10602 X	6355	-0-	-4247	-0-	220	1	5810	2	Y	279	290	0			13
							18	4	307	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		12090 X	11855	-0-	-235	-0-	730 1	10524 2	532 9	Y	484	458 0	18 1	26
							69 4	532 9						
11		11700 X	10709	-0-	-991	-0-	590 1	9486 2	573 9	Y	521	521 0		26
							60 4	573 9						
12		12090 X	7325	-0-	-4765	-0-	81 1	6739 2	429 9	Y	390	389 0		27
							76 4	429 9						
01		12090 X	7042	-0-	-5048	-0-	200 1	6322 2	480 9	Y	436	436 0		27
							40 4	480 9						
02		11078 X	9084	-0-	-1994	-0-	298 1	8442 2	325 9	Y	295	300 0		22
							19 4	325 9						
*03		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-	450 1	11932 2	480 9	Y	436	437 0		21
							31 4	480 9						

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652														
10		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	565 1	8154 2	194 9	Y	176	169 0	7 1	9
							54 4	194 9						
11		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	436 1	7010 2	304 9	Y	276	271 0		14
							36 4	304 9						
12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	38 1	3216 2	436 9	Y	396	382 0		28
							45 4	436 9						
01		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	171 1	5409 2	408 9	Y	371	376 0		23
							34 4	408 9						
02		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	163 1	4615 2	281 9	Y	255	259 0		19
							15 4	281 9						
*03		9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	330 1	8746 2	261 9	Y	237	245 0		11
							18 4	261 9						

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107														
10		14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	924 1	13329 2	493 9	Y	448	429 0	17 1	24
							88 4	493 9						
11		14190 X	11798	-0-	-2392	-0-	660 1	10598 2	484 9	Y	440	442 0		22
							56 4	484 9						
12		14539 X	11725	-0-	-2814	-0-	131 1	10945 2	531 9	Y	483	471 0		34
							118 4	531 9						
01		14663 X	11279	-0-	-3384	-0-	328 1	10341 2	558 9	Y	507	510 0		31
							52 4	558 9						
02		13717 X	12054	-0-	-1663	-0-	390 1	11076 2	556 9	Y	505	498 0		38
							32 4	556 9						
03		14663 X	11753	-0-	-2910	-0-	410 1	10875 2	440 9	Y	400	419 0		19
							28 4	440 9						

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106														
10		16988 X	16693	-0-	-295	-0-	2140 1	14138 2	402 9	Y	365	357 0	18 1	23
							13 4	402 9						
11		16440 X	15238	-0-	-1202	-0-	1478 1	12993 2	751 9	Y	683	677 0		29
							16 4	751 9						
12		16988 X	13488	-0-	-3500	-0-	1797 1	11101 2	565 9	Y	514	526 0		17
							25 4	565 9						
01		16988 X	14713	-0-	-2275	-0-	2384 1	11955 2	350 9	Y	318	323 0		12
							24 4	350 9						
02		15892 X	9897	-0-	-5995	-0-	1381 1	8234 2	272 9	Y	247	237 0		22
							10 4	272 9						
03		16678 X	7405	-0-	-9273	-0-	838 1	6133 2	426 9	Y	387	397 0		12
							8 4	426 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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					
03		16988 X	10950	-0-	-6038	-0-	1260	1	9218	2	Y	419	447	0	14
							11	4	461	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306															
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					
03		13950 X	8207	-0-	-5743	-0-	392	1	7470	2	Y	253	259	0	13
							67	4	278	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203															
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					
03		14229 X	9871	-0-	-4358	-0-	1130	1	8271	2	N	417	434	0	13
							11	4	459	9					

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699															
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					
03		15190 X	14761	-0-	-429	-0-	506	1	13432	2	Y	706	718	0	34
							46	4	777	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
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							
03		5766 X	1425	-0-	-4341	-0-	50	1	1339	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134																	
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							
03		14942 X	14015	-0-	-927	-0-	1621	1	11859	2	N	474	493	0			15
							14	4	521	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158																	
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							
*03		17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	2039	1	14926	2	N	279	314	0			9
							18	4	307	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102																	
10		10509 X	10498	-0-	-11	-0-	1352	1	8929	2	N	190	186	0	10	1	12
							8	4	209	9							
11		10170 X	9742	-0-	-428	-0-	964	1	8472	2	N	269	270	0			11
							10	4	296	9							
12		10509 X	3078	-0-	-7431	-0-	393	1	2430	2	N	225	229	0			7
							7	4	248	9							
01		10509 X	6141	-0-	-4368	-0-	975	1	4887	2	N	245	242	0			10
							9	4	270	9							
02		9831 X	9384	-0-	-447	-0-	1304	1	7768	2	N	275	260	0			25
							9	4	303	9							
*03		11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	1295	1	9480	2	N	253	270	0			8
							12	4	278	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		60716 X	13484	-0-	-47232	-0-	1727 1	11409 2	N	306	294 0	13 1	20
							11 4	337 9					
11		14610 X	12267	-0-	-2343	-0-	1208 1	10624 2	N	384	388 0		16
							13 4	422 9					
12		15097 X	13180	-0-	-1917	-0-	1777 1	10975 2	N	368	372 0		12
							23 4	405 9					
01		17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	2773 1	13902 2	N	275	276 0		11
							27 4	303 9					
02		13224 X	11894	-0-	-1330	-0-	1666 1	9931 2	N	259	247 0		23
							12 4	285 9					
03		13485 X	8891	-0-	-4594	-0-	1030 1	7540 2	N	283	297 0		9
							10 4	311 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164													
10		41168 X	38134	-0-	-3034	-0-	1915 1	35107 2	N	977	951 0	36 1	79
							37 4	1075 9					
11		39840 X	31956	-0-	-7884	-0-	1651 1	28824 2	N	1299	1302 0		76
							52 4	1429 9					
12		41168 X	36806	-0-	-4362	-0-	1867 1	33219 2	N	1438	1473 0		41
							138 4	1582 9					
01		39959 X	29447	-0-	-10512	-0-	1305 1	26259 2	N	1535	1488 0		88
							194 4	1689 9					
02		35670 X	24334	-0-	-11336	-0-	1201 1	21526 2	N	1308	1326 0		70
							168 4	1439 9					
03		38130 X	22815	-0-	-15315	-0-	1051 1	20037 2	N	1395	1396 0		69
							192 4	1535 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170													
10		14911 X	13738	-0-	-1173	-0-	689 1	12630 2	N	369	356 0	14 1	30
							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					
03		14911 X	12228	-0-	-2683	-0-	572 1	10897 2	N	598	594 0		30
							101 4	658 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 #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	19220	X	18489	-0-	-731	-0-	937 1	17186 2	N	316	305 0	12 1	25
							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					
03	19220	X	13365	-0-	-5855	-0-	635 1	12100 2	N	474	477 0		24
							109 4	521 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172													
10	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	833 1	15277 2	N	247	250 0	9 1	20
							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					
03	15376	X	15346	-0-	-30	-0-	731 1	13937 2	N	503	515 0		25
							125 4	553 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292													
10	12101	X	12101	-0-	-0-	-0-	607 1	11134 2	Y	316	302 0	12 1	25
							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					
03	11532	X	5409	-0-	-6123	-0-	263 1	5009 2	Y	85	89 0		4
							43 4	94 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560													
10	10509	X	7775	-0-	-2734	-0-	392 1	7189 2	Y	169	164 0	6 1	14
							8 4	186 9					
11	10170	X	5209	-0-	-4961	-0-	273 1	4760 2	Y	153	158 0		9
							8 4	168 9					
12	10509	X	5782	-0-	-4727	-0-	303 1	5393 2	Y	60	67 0		2
							20 4	66 9					
01	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	575 1	11560 2	Y	16	17 0		1
							74 4	18 9					
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	396 1	7106 2	Y	286	272 0		15
							53 4	315 9					
*03	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	512 1	9754 2	Y	404	399 0		20
							88 4	444 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 #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10		65906 X	12212	-0-	-53694	-0-	611 1	11197 2	Y	356	341 0	13 1		29	
							12 4	392 9							
11		25230 X	10797	-0-	-14433	-0-	559 1	9751 2	Y	427	431 0			25	
							17 4	470 9							
12		26071 X	1089	-0-	-24982	-0-	28 1	512 2	Y	491	502 0			14	
							9 4	540 9							
01		14601 X	7712	-0-	-6889	-0-	335 1	6734 2	Y	537	520 0			31	
							52 4	591 9							
02		12586 X	7432	-0-	-5154	-0-	377 1	6760 2	Y	224	243 0			12	
							49 4	246 9							
03		12214 X	7633	-0-	-4581	-0-	359 1	6849 2	Y	329	325 0			16	
							63 4	362 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184															
10		16771 X	12950	-0-	-3821	-0-	645 1	11817 2	Y	432	418 0	16 1		35	
							13 4	475 9							
11		16230 X	14158	-0-	-2072	-0-	731 1	12760 2	Y	585	586 0			34	
							23 4	644 9							
12		16337 X	15536	-0-	-801	-0-	785 1	13966 2	Y	660	675 0			19	
							59 4	726 9							
01		15655 X	12019	-0-	-3636	-0-	529 1	10638 2	Y	702	681 0			40	
							80 4	772 9							
02		13804 X	11893	-0-	-1911	-0-	591 1	10596 2	Y	568	577 0			31	
							81 4	625 9							
03		15531 X	10706	-0-	-4825	-0-	498 1	9500 2	Y	562	565 0			28	
							90 4	618 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123															
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							
03		23684 X	21466	-0-	-2218	-0-	989 1	18864 2	Y	1302	1302 0			65	
							181 4	1432 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 #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	613 1	11234 2	12 4	996 9	Y	905	882 0	34 1	73	
11	12000 X	10706	-0-	-1294	-0-	536 1	9352 2	17 4	801 9	Y	728	758 0		43	
12	12400 X	6557	-0-	-5843	-0-	307 1	5455 2	29 4	766 9	Y	696	719 0		20	
01	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	670 1	13478 2	98 4	800 9	Y	727	705 0		42	
02	12629 X	12629	-0-	-0-	-0-	627 1	11243 2	86 4	673 9	Y	612	621 0		33	
03	12400 X	11870	-0-	-530	-0-	552 1	10520 2	99 4	699 9	Y	635	636 0		32	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046															
10	4929 X	4800	-0-	-129	-0-	236 1	4331 2	5 4	228 9	Y	207	199 0	8 1	17	
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	262 1	4577 2	8 4	273 9	Y	248	250 0		15	
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	251 1	4460 2	20 4	340 9	Y	309	315 0		9	
01	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	436 1	8765 2	61 4	312 9	Y	284	277 0		16	
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	345 1	6190 2	46 4	246 9	Y	224	228 0		12	
03	4929 X	4564	-0-	-365	-0-	214 1	4094 2	38 4	218 9	Y	198	200 0		10	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254															
10	13919 X	13095	-0-	-824	-0-	660 1	12104 2	13 4	318 9	Y	289	281 0	11 1	23	
11	13440 X	12426	-0-	-1014	-0-	647 1	11302 2	20 4	457 9	Y	415	414 0		24	
12	13888 X	9492	-0-	-4396	-0-	485 1	8638 2	35 4	334 9	Y	304	319 0		9	
01	13454 X	8264	-0-	-5190	-0-	366 1	7369 2	55 4	474 9	Y	431	415 0		25	
02	12557 X	9079	-0-	-3478	-0-	456 1	8170 2	61 4	392 9	Y	356	362 0		19	
03	13082 X	6344	-0-	-6738	-0-	291 1	5542 2	53 4	458 9	Y	416	414 0		21	
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056															
10	49879 X	19351	-0-	-30528	-0-	1201 1	17809 2	63 4	278 9	Y	253	290 0	17 1	40	
11	61159 X	61159	-0-	-0-	-0-	4130 1	56229 2	83 4	717 9	Y	652	603 0		89	
12	51491 X	51408	-0-	-83	-0-	3541 1	46749 2	252 4	866 9	Y	787	743 0		133	
01	51491 X	47045	-0-	-4446	-0-	3218 1	42707 2	325 4	795 9	Y	723	689 0		167	
02	48169 X	44623	-0-	-3546	-0-	3030 1	40468 2	287 4	838 9	Y	762	805 0		124	
03	51491 X	45733	-0-	-5758	-0-	3011 1	41761 2	214 4	747 9	Y	679	701 0		102	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
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

10		7843 X	3091	-0-	-4752	-0-	186 1	2760 2	Y	123	137 0	8 1		19
							10 4	135 9						
11		7590 X	6778	-0-	-812	-0-	440 1	5988 2	Y	290	269 0			40
							31 4	319 9						
12		7843 X	5794	-0-	-2049	-0-	383 1	5054 2	Y	254	251 0			43
							78 4	279 9						
01		10674 X	10674	-0-	-0-	-0-	720 1	9557 2	Y	258	241 0			60
							113 4	284 9						
02		8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	586 1	7833 2	Y	290	303 0			47
							105 4	319 9						
*03		12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	820 1	11366 2	Y	311	311 0			47
							90 4	342 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
10		5890 X	2417	-0-	-3473	-0-	149 1	2212 2	Y	44	48 0	3 1		7
							8 4	48 9						
11		5700 X	3609	-0-	-2091	-0-	239 1	3257 2	Y	93	87 0			13
							11 4	102 9						
12		5890 X	5217	-0-	-673	-0-	355 1	4690 2	Y	122	114 0			21
							38 4	134 9						
01		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	611 1	8111 2	Y	97	95 0			23
							45 4	107 9						
02		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	663 1	8852 2	Y	91	99 0			15
							37 4	100 9						
03		5208 X	4627	-0-	-581	-0-	301 1	4178 2	Y	106	105 0			16
							31 4	117 9						

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006														
10		26536 X	22894	-0-	-3642	-0-	340 1	21158 2	Y	1260	1194 0	91 1		10
							10 4	1386 9						
11		25680 X	22587	-0-	-3093	-0-	319 1	20483 2	Y	1499	1388 0	109 1		12
							136 4	1649 9						
12		26536 X	21008	-0-	-5528	-0-	223 1	19031 2	Y	1452	1422 0	28 1		14
							157 4	1597 9						
01		26536 X	6028	-0-	-20508	-0-	70 1	5450 2	Y	440	450 0	2 1		2
							24 4	484 9						
02		23490 X	12659	-0-	-10831	-0-	191 1	11341 2	Y	985	968 0			19
							43 4	1084 9						
03		23343 X	9873	-0-	-13470	-0-	169 1	9009 2	Y	614	617 0			16
							20 4	675 9						

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
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						
*03		22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	381 1	20327 2	Y	1498	1490 0			39
							47 4	1648 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
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
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						
*03		49492 X	49492	-0-	-0-	-0-	824 1	43928 2	Y	4212	4184 0			109
							107 4	4633 9						
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164														
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						
03		32829 X	20444	-0-	-12385	-0-	348 1	18530 2	Y	1385	1385 0			36
							42 4	1524 9						
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
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						
03		22351 X	12865	-0-	-9486	-0-	216 1	11525 2	Y	997	992 0			26
							27 4	1097 9						
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124														
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						
03		31403 X	17182	-0-	-14221	-0-	289 1	15344 2	Y	1375	1385 0			36
							36 4	1513 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	354 1	22013 2	1455	Y	1455	1378 0	99 1	12
						11 4	1601 9						
11	27378 X	27378	-0-	-0-	-0-	385 1	24690 2	1944	Y	1944	1800 0	140 1	16
						165 4	2138 9						
12	25625 X	25625	-0-	-0-	-0-	271 1	23146 2	1833	Y	1833	1796 0	36 1	17
						192 4	2016 9						
01	20708 X	18309	-0-	-2399	-0-	210 1	16427 2	1454	Y	1454	1461 0	2 1	8
						73 4	1599 9						
02	19372 X	17524	-0-	-1848	-0-	263 1	15612 2	1445	Y	1445	1425 0		28
						59 4	1590 9						
03	20708 X	16558	-0-	-4150	-0-	275 1	14627 2	1474	Y	1474	1464 0		38
						35 4	1621 9						

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850													
10	22134 X	21165	-0-	-969	-0-	309 1	19254 2	1448	Y	1448	1372 0	100 1	12
						9 4	1593 9						
11	24784 X	24784	-0-	-0-	-0-	350 1	22463 2	1656	Y	1656	1533 0	121 1	14
						149 4	1822 9						
12	22134 X	20991	-0-	-1143	-0-	220 1	18819 2	1632	Y	1632	1600 0	31 1	15
						157 4	1795 9						
01	22134 X	19813	-0-	-2321	-0-	227 1	17744 2	1603	Y	1603	1608 0	1 1	9
						79 4	1763 9						
02	20706 X	17510	-0-	-3196	-0-	262 1	15570 2	1471	Y	1471	1452 0		28
						60 4	1618 9						
03	22134 X	15870	-0-	-6264	-0-	268 1	14228 2	1219	Y	1219	1215 0		32
						33 4	1341 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996													
10	43741 X	13894	-0-	-29847	-0-	865 1	12824 2	145	Y	145	169 0	10 1	23
						45 4	160 9						
11	42330 X	27578	-0-	-14752	-0-	1859 1	25308 2	335	Y	335	312 0		46
						42 4	369 9						
12	43741 X	8880	-0-	-34861	-0-	623 1	8217 2	27	Y	27	68 0		5
						10 4	30 9						
01	41075 X	5898	-0-	-35177	-0-	410 1	5453 2	21	Y	21	21 0		5
						12 4	23 9						
02	33205 X	914	-0-	-32291	-0-	63 1	835 2	11	Y	11	14 0		2
						4 4	12 9						
03	28489 X	-0-	-0-	-28489	-0-			-0-	Y	-0-	2 0		-0-

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984													
10	26970 X	23623	-0-	-3347	-0-	349 1	21725 2	1398	Y	1398	1324 0	91 1	11
						11 4	1538 9						
11	26100 X	20896	-0-	-5204	-0-	293 1	18784 2	1539	Y	1539	1424 0	113 1	13
						126 4	1693 9						
12	26970 X	17234	-0-	-9736	-0-	183 1	15670 2	1137	Y	1137	1114 0	25 1	11
						130 4	1251 9						
01	26009 X	6673	-0-	-19336	-0-	79 1	6135 2	394	Y	394	402 0	1 1	2
						26 4	433 9						
02	22098 X	-0-	-0-	-22098	-0-			-0-	Y	-0-	2 0		-0-
03	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-			-0-	Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	

10	16647 X	10688	-0-	-5959	-0-	156	1 9738	2	789	Y	717	679	0	47	1	6
						5	4		789							
11	20827 X	20827	-0-	-0-	-0-	293	1 18781	2	1628	Y	1480	1370	0	104	1	12
						125	4		1628							
12	20968 X	20968	-0-	-0-	-0-	222	1 18992	2	1597	Y	1452	1422	0	28	1	14
						157	4		1597							
01	22605 X	22605	-0-	-0-	-0-	265	1 20703	2	1547	Y	1406	1410	0	2	1	8
						90	4		1547							
02	22753 X	22753	-0-	-0-	-0-	349	1 20700	2	1627	Y	1479	1459	0			28
						77	4		1627							
*03	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	330	1 17556	2	1522	Y	1384	1376	0			36
						40	4		1522							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086																
10	21855 X	15884	-0-	-5971	-0-	235	1 14660	2	982	Y	893	846	0	66	1	7
						7	4		982							
11	21300 X	4363	-0-	-16937	-0-	64	1 4122	2	150	Y	136	126	0	16	1	1
						27	4		150							
12	22010 X	18880	-0-	-3130	-0-	205	1 17478	2	1054	Y	958	939	0	11	1	9
						143	4		1054							
01	22010 X	5725	-0-	-16285	-0-	70	1 5446	2	186	Y	169	176	0	1	1	1
						23	4		186							
02	18241 X	-0-	-0-	-18241	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	18879 X	-0-	-0-	-18879	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266																
10	33989 X	33989	-0-	-0-	-0-	502	1 31239	2	2233	Y	2030	1923	0	134	1	16
						15	4		2233							
11	32580 X	24543	-0-	-8037	-0-	347	1 22260	2	1788	Y	1625	1505	0	123	1	13
						148	4		1788							
12	33666 X	7723	-0-	-25943	-0-	82	1 7013	2	570	Y	518	507	0	19	1	5
						58	4		570							
01	33976 X	3713	-0-	-30263	-0-	40	1 3144	2	514	Y	467	469	0			3
						15	4		514							
02	31784 X	23335	-0-	-8449	-0-	355	1 21069	2	1832	Y	1665	1636	0			32
						79	4		1832							
03	33976 X	16990	-0-	-16986	-0-	285	1 15185	2	1484	Y	1349	1346	0			35
						36	4		1484							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165																
10	33326 X	33326	-0-	-0-	-0-	493	1 30687	2	2131	Y	1937	1835	0	131	1	16
						15	4		2131							
11	31770 X	30322	-0-	-1448	-0-	431	1 27664	2	2044	Y	1858	1721	0	138	1	15
						183	4		2044							
12	32829 X	20065	-0-	-12764	-0-	213	1 18234	2	1467	Y	1334	1307	0	29	1	13
						151	4		1467							
01	32829 X	9087	-0-	-23742	-0-	107	1 8333	2	611	Y	555	564	0	1	1	3
						36	4		611							
02	30711 X	11850	-0-	-18861	-0-	180	1 10681	2	949	Y	863	849	0			17
						40	4		949							
03	32829 X	10615	-0-	-22214	-0-	183	1 9766	2	644	Y	585	587	0			15
						22	4		644							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042																
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
10		25604 X	25604	-0-	-0-	379	1	23625	2	Y	1444	1367	0	99	1	12
						12	4	1588	9							
11		23965 X	23965	-0-	-0-	344	1	22055	2	Y	1293	1197	0	97	1	11
						144	4	1422	9							
12		24552 X	16219	-0-	-8333	174	1	14885	2	Y	943	924	0	21	1	9
						123	4	1037	9							
01		24552 X	4330	-0-	-20222	51	1	3950	2	Y	284	290	0	1	1	2
						17	4	312	9							
02		22968 X	10809	-0-	-12159	163	1	9669	2	Y	855	841	0			16
						36	4	941	9							
03		24552 X	5753	-0-	-18799	96	1	5122	2	Y	475	479	0			12
						12	4	523	9							

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838																
10		24955 X	24924	-0-	-31	367	1	22866	2	Y	1527	1446	0	116	1	12
						11	4	1680	9							
11		25585 X	25585	-0-	-0-	362	1	23211	2	Y	1689	1564	0	123	1	14
						154	4	1858	9							
12		25514 X	25514	-0-	-0-	266	1	22744	2	Y	2104	2062	0	36	1	20
						190	4	2314	9							
01		26020 X	26020	-0-	-0-	297	1	23257	2	Y	2147	2154	0	2	1	11
						104	4	2362	9							
02		27231 X	27231	-0-	-0-	413	1	24512	2	Y	2013	1985	0			39
						92	4	2214	9							
03		24955 X	21851	-0-	-3104	361	1	19203	2	Y	2036	2022	0			53
						47	4	2240	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072																
10		T. A.	11257	-0-	11257	700	1	10387	2	N	121	144	0	9	1	19
						37	4	133	9							
11		T. A.	28699	-0-	28699	1933	1	26308	2	N	375	343	0			51
						45	4	413	9							
12		T. A.	33952	-0-	33952	2350	1	31019	2	N	409	391	0			69
						133	4	450	9							
01		T. A.	31224	-0-	31224	2142	1	28424	2	N	424	395	0			98
						192	4	466	9							
02		T. A.	30615	-0-	30615	2086	1	27864	2	N	448	473	0			73
						172	4	493	9							
*03		167179 X	31432	-0-	-135747	2068	1	28678	2	N	486	486	0			73
						151	4	535	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097																
10		30749 X	30749	-0-	-0-	457	1	28430	2	Y	1680	1591	0	122	1	14
						14	4	1848	9							
11		27791 X	27791	-0-	-0-	395	1	25328	2	Y	1728	1601	0	127	1	14
						167	4	1901	9							
12		28334 X	23631	-0-	-4703	250	1	21338	2	Y	1697	1663	0	32	1	16
						176	4	1867	9							
01		28334 X	9265	-0-	-19069	109	1	8521	2	Y	544	555	0	2	1	3
						37	4	598	9							
02		44258 X	44258	-0-	-0-	688	1	40821	2	Y	2364	2322	0			45
						149	4	2600	9							
03		28334 X	21613	-0-	-6721	369	1	19638	2	Y	1420	1428	0			37
						44	4	1562	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 2213		RRCID -> 274192		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8756 - 14080						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID -> 274199		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8774 - 14140					
10	351106 X	57547	-0-	-293559	-0-	844 1	52582 2	26 4	4095 9	Y	3723	3527	0	301 1	30
11	63870 X	58700	-0-	-5170	-0-	814 1	52259 2	354 4	5273 9	Y	4794	4439	0	346 1	39
12	65999 X	19776	-0-	-46223	-0-	207 1	17725 2	148 4	1696 9	Y	1542	1510	0	56 1	15
01	65999 X	11910	-0-	-54089	-0-	138 1	10732 2	47 4	993 9	Y	903	912	0	1 1	5
02	64278 X	64278	-0-	-0-	-0-	962 1	57041 2	217 4	6058 9	Y	5507	5406	0		106
*03	65177 X	65177	-0-	-0-	-0-	1078 1	57467 2	142 4	6490 9	Y	5900	5853	0		153

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 27		RRCID -> 274490		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9110 - 14391					
10	18352 X	16190	-0-	-2162	-0-	824 1	15110 2	16 4	240 9	Y	218	221	0	8 1	18
11	17760 X	12341	-0-	-5419	-0-	667 1	11647 2	20 4	7 9	Y	6	24	0		-0-
12	18290 X	14413	-0-	-3877	-0-	763 1	13562 2	48 4	40 9	Y	36	35	0		1
01	18011 X	13968	-0-	-4043	-0-	654 1	13159 2	86 4	69 9	Y	63	60	0		4
02	16008 X	14644	-0-	-1364	-0-	768 1	13761 2	91 4	24 9	Y	22	25	0		1
03	16182 X	15910	-0-	-272	-0-	766 1	14606 2	128 4	410 9	Y	373	355	0		19

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 28		RRCID -> 274491		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 8643		PERF. 9110 - 14391					
10	21669 X	18678	-0-	-2991	-0-	941 1	17244 2	18 4	475 9	Y	432	415	0	16 1	35
11	20970 X	16075	-0-	-4895	-0-	840 1	14663 2	26 4	546 9	Y	496	502	0		29
12	21545 X	15432	-0-	-6113	-0-	786 1	13986 2	57 4	603 9	Y	548	561	0		16
01	20460 X	16074	-0-	-4386	-0-	727 1	14632 2	103 4	612 9	Y	556	540	0		32
02	18125 X	15748	-0-	-2377	-0-	800 1	14360 2	104 4	484 9	Y	440	448	0		24
03	18693 X	16542	-0-	-2151	-0-	784 1	14940 2	135 4	683 9	Y	621	614	0		31

 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 #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
03	17639 X	6636	-0-	-11003	-0-	327	1	6235	2	Y	20	20	0		1
						52	4	22	9						

 GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

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						
03	28489 X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-	96	0		-0-

 GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

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						
03	28489 X	-0-	-0-	-28489	-0-					N	-0-	72	0		-0-

 GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

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						
03	31496 X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-	90	0		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
03	36983 X	27103	-0-	-9880	-0-	2415	1	23400	2	Y	905	942	1	119
						292	4	996	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594														
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					
03	37200 X	26150	-0-	-11050	-0-	2335	1	22623	2	Y	830	853	1	109
						279	4	913	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594														
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					
03	36177 X	31056	-0-	-5121	-0-	2738	1	26529	2	Y	1306	1343	1	172
						352	4	1437	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527														
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					
03	35464 X	28293	-0-	-7171	-0-	2111	1	25126	2	Y	893	946	1	137
						74	4	982	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 #: 7017		RRCID -> 274693		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 9099 - 14493		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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					
03	30845 X	26940	-0-	-3905	-0-	1975	1	23511	2	Y	1236	1210	1	190
						94	4	1360	9					

GATES 09 ROSE B GU 9				WELL #: 8017		RRCID -> 274694		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 8671		PERF. 9102 - 14496		
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					
03	28799 X	26526	-0-	-2273	-0-	2009	1	23920	2	Y	497	430	1	76
						50	4	547	9					

GATES 09 ROSE B GU 9				WELL #: 9017		RRCID -> 274695		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 8666		PERF. 9208 - 14083		
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					
03	27125 X	24746	-0-	-2379	-0-	1891	1	22517	2	Y	275	234	1	42
						35	4	303	9					

GATES 09 ROSE A BVP				WELL #: 29		RRCID -> 274696		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 8651		PERF. 9068 - 14367		
10	34658 X	30684	-0-	-3974	-0-	1483	1	27184	2	Y	1807	1663	0	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					
03	30690 X	21106	-0-	-9584	-0-	989	1	18858	2	Y	985	977	0	49
						175	4	1084	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 #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385														
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
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						
03		32922 X	22564	-0-	-10358	-0-	1024 1	19531 2	Y	1651	1611 0			82
							193 4	1816 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676														
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						
03		47647 X	35929	-0-	-11718	-0-	1157 1	32861 2	Y	1511	1483 0			144
							249 4	1662 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700														
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						
03		46407 X	33898	-0-	-12509	-0-	1141 1	32430 2	Y	85	102 0			8
							233 4	94 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258														
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						
*03		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	263 1	5023 2	Y	141	138 0			7
							45 4	155 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 #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
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							
03		29357 X	16113	-0-	-13244	-0-	1652 1	13574 2	Y	676	680 0			44	
							143 4	744 9							

GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110															
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							
03		28861 X	24417	-0-	-4444	-0-	2488 1	20436 2	Y	1151	1159 0			76	
							227 4	1266 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220															
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							
03		30349 X	19244	-0-	-11105	-0-	1954 1	16054 2	Y	957	960 0			63	
							183 4	1053 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183															
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							
*03		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	406 1	7749 2	Y	97	101 0			5	
							67 4	107 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
03		19995 X	19752	-0-	-243	-0-	966	1	18410	2	Y	200	193	0		10
							156	4	220	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194																
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						
*03		20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	995	1	18965	2	Y	552	559	0		27
							167	4	607	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187																
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						
03		27218 X	25438	-0-	-1780	-0-	2625	1	21562	2	Y	942	962	0		62
							215	4	1036	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420																
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						
03		45849 X	31498	-0-	-14351	-0-	1477	1	28159	2	Y	1455	1454	0		72
							261	4	1601	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 #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094														
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
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						
03		32736 X	25405	-0-	-7331	-0-	2608 1	21427 2	Y	1042	1075 0			68
							224 4	1146 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766														
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						
03		32519 X	23055	-0-	-9464	-0-	752 1	21374 2	Y	699	685 0			67
							160 4	769 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695														
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						
*03		32817 X	32817	-0-	-0-	-0-	1057 1	30027 2	Y	1369	1464 0			130
							227 4	1506 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722														
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						
03		33232 X	32957	-0-	-275	-0-	1084 1	30791 2	Y	777	772 0			74
							227 4	855 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 #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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						
*03		32705 X	32705	-0-	-0-	-0-	1044 1	29675 2	Y	1598	1581 0			152
							228 4	1758 9						

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175														
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						
03		11005 X	9599	-0-	-1406	-0-	161 1	8572 2	Y	769	771 0			20
							20 4	846 9						

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619														
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						
03		39494 X	29567	-0-	-9927	-0-	1046 1	27739 2	Y	662	682 0			32
							54 4	728 9						

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879														
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						
03		47957 X	34351	-0-	-13606	-0-	1208 1	32054 2	Y	925	951 0			44
							71 4	1018 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014													TOTAL DEPTH	8648	PERF.	9169 - 14578
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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							
03	38688 X	27322	-0-	-11366	-0-	2456	1	23788	2	Y	724	788	1			95
						282	4	796	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014													TOTAL DEPTH	8600	PERF.	9074 - 14708
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							
03	61411 X	40844	-0-	-20567	-0-	1308	1	37173	2	Y	1890	1892	0			180
						284	4	2079	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014													TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9056 - 14738
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							
03	42439 X	30715	-0-	-11724	-0-	1004	1	28520	2	Y	890	882	0			85
						212	4	979	9							
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014													TOTAL DEPTH	8584	PERF.	9314 - 14580
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							
03	42191 X	31436	-0-	-10755	-0-	1115	1	29570	2	Y	634	666	0			30
						54	4	697	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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					
03		43586 X	31479	-0-	-12107	-0-	1089	1	28894	2	Y	1281	1306	0	61
							87	4	1409	9					

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695															
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					
03		59520 X	37417	-0-	-22103	-0-	1305	1	34636	2	Y	1260	1289	0	60
							90	4	1386	9					

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098															
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					
03		57350 X	36622	-0-	-20728	-0-	1281	1	33984	2	Y	1157	1187	0	55
							84	4	1273	9					

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264															
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					
03		59768 X	37899	-0-	-21869	-0-	1323	1	35103	2	Y	1257	1288	0	60
							90	4	1383	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018										RRCID ->	274861	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8602	PERF.	8946 - 15012
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			
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									
03		53599 X	39014	-0-	-14585	-0-	1373 1	36422 2	Y	1035	1068 0		49				
							80 4	1139 9									

GATES 05D WELL #: 1019										RRCID ->	274862	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	9017 - 15579
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									
03		71858 X	50176	-0-	-21682	-0-	885 1	47163 2	Y	1846	1830 0		48				
							97 4	2031 9									

GATES 05D WELL #: 1219										RRCID ->	274863	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9026 - 15683
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									
*03		53669 X	53669	-0-	-0-	-0-	948 1	50528 2	Y	1900	1886 0		49				
							103 4	2090 9									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50										RRCID ->	274865	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8463	PERF.	8858 - 14275
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									
*03		14727 X	14727	-0-	-0-	-0-	711 1	13550 2	N	316	314 0		16				
							118 4	348 9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	
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							
03		55862 X	37411	-0-	-18451	-0-	1310	1	34761	2	Y	1142	1168	0			55
							84	4	1256	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211																	
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							
03		46686 X	32991	-0-	-13695	-0-	3313	1	27214	2	Y	1934	1958	0			127
							337	4	2127	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179																	
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							
03		53196 X	37910	-0-	-15286	-0-	661	1	35221	2	Y	1775	1762	0			46
							75	4	1953	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589																	
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							
03		74276 X	51614	-0-	-22662	-0-	908	1	48381	2	Y	2023	2010	0			52
							100	4	2225	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	137268 X	112552	-0-	-24716	-0-	1692	1	105323	2	Y	4986	4722	0	334	40
						52	4	5485	9						
11	132840 X	92928	-0-	-39912	-0-	1349	1	86604	2	Y	4013	3715	0	305	33
						561	4	4414	9						
12	137268 X	89965	-0-	-47303	-0-	983	1	83998	2	Y	3907	3828	0	75	37
						686	4	4298	9						
01	137268 X	80150	-0-	-57118	-0-	961	1	75161	2	Y	3370	3385	0	4	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						
03	112561 X	82440	-0-	-30121	-0-	1452	1	77380	2	Y	3135	3113	0		81
						159	4	3449	9						
GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138															
10	84692 X	80552	-0-	-4140	-0-	1195	1	74385	2	Y	4487	4250	0	305	36
						36	4	4936	9						
11	81960 X	66268	-0-	-15692	-0-	950	1	60936	2	Y	3621	3352	0	275	30
						399	4	3983	9						
12	84692 X	61934	-0-	-22758	-0-	668	1	57084	2	Y	3375	3307	0	66	32
						469	4	3713	9						
01	84692 X	59904	-0-	-24788	-0-	708	1	55368	2	Y	3263	3275	0	3	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						
03	80538 X	59045	-0-	-21493	-0-	1027	1	54716	2	Y	2895	2874	0		75
						117	4	3185	9						
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997															
10	138446 X	92554	-0-	-45892	-0-	1380	1	85906	2	Y	4751	4500	0	331	38
						42	4	5226	9						
11	133980 X	79963	-0-	-54017	-0-	1153	1	73991	2	Y	3943	3651	0	298	32
						482	4	4337	9						
12	138446 X	75719	-0-	-62727	-0-	822	1	70295	2	Y	3660	3585	0	72	35
						576	4	4026	9						
01	138446 X	72894	-0-	-65552	-0-	866	1	67718	2	Y	3654	3665	0	4	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						
03	92566 X	70095	-0-	-22471	-0-	1223	1	65155	2	Y	3254	3231	0		84
						138	4	3579	9						
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		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							
03		228563 X	197353	-0-	-31210	-0-	3472	1	184970	2	N	7754	7727	0			201
							382	4	8529	9							
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. N/A																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
03		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																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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-
03		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																	
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							
03		116777 X	81655	-0-	-35122	-0-	1446	1	77064	2	Y	2717	2700	0			70
							156	4	2989	9							
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A																	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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) 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
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							
03	301165	X	218363	-0-	-82802	-0-	3846	1	204923	2	N	8338	8310	0			216
							422	4	9172	9							
GATES 05D										WELL #: 2021A				RRCID -> 276746			
										COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL DEPTH 8513 PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		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			
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-
03		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			
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-
03		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			
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
GATES 05D										WELL #: 1421A				RRCID -> 276980			
										COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 8557 PERF. N/A			
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8448 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		
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-		
03		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																	
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-		
03		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																	
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-		
03		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																	
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-		
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898																	
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							
03	243846	X	139372	-0-	-104474	-0-	2446	1	130352	2	Y	5730	5674	0			149
							271	4	6303	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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							
03		106516 X	81177	-0-	-25339	-0-	1458	1	77690	2	N	1708	1708	0			44
							150	4	1879	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							
03		425165 X	248640	-0-	-176525	-0-	4383	1	233539	2	Y	9308	9288	0			241
							479	4	10239	9							
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. N/A																	
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-
03		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							
03		806868 X	351547	-0-	-455321	-0-	6149	1	327666	2	Y	15494	15440	0			402
							689	4	17043	9							
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																	
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																	
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	
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							
03		742977 X	298839	-0-	-444138	-0-	5234	1	278882	2	Y	12854	12795	0			333
							584	4	14139	9							
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
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-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																	
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							
03		233058 X	95574	-0-	-137484	-0-	1714	1	91340	2	Y	2129	2116	0			55
							178	4	2342	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487																	
03		0	114456	-0-	114456	114456	1937	1	103190	2	Y	8264	8050	0			214
							239	4	9090	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A																	
01		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 PERF. N/A																	
01		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A																	
12		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229																	
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							
03		2914 X	2645	-0-	-269	-0-	83	1	2526	3	Y	17	26	1			5
							17	4	19	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	4495 X	3898	-0-	-597	-0-	151 1	3667 3	76 9	3667 3	Y	69	57 1			29
11	4200 X	3896	-0-	-304	-0-	104 1	3661 3	124 9	3661 3	Y	113	103 1			39
12	4340 X	3998	-0-	-342	-0-	109 1	3742 3	140 9	3742 3	Y	127	124 1			42
01	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	94 1	3635 3	87 9	3635 3	Y	79	99 1			22
02	3886 X	3460	-0-	-426	-0-	99 1	3256 3	67 9	3256 3	Y	61	64 1			19
03	4030 X	3484	-0-	-546	-0-	108 1	3317 3	36 9	3317 3	Y	33	43 1			9

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390															
10	9145 X	8587	-0-	-558	-0-	331 1	8031 3	215 9	8031 3	N	195	165 1			81
11	8850 X	7906	-0-	-944	-0-	212 1	7458 3	222 9	7458 3	N	202	213 1			70
12	8959 X	8140	-0-	-819	-0-	223 1	7664 3	239 9	7664 3	N	217	216 1			71
01	8959 X	7721	-0-	-1238	-0-	188 1	7291 3	219 9	7291 3	N	199	215 1			55
02	8294 X	7444	-0-	-850	-0-	210 1	6932 3	221 9	6932 3	N	201	195 1			61
03	8587 X	7555	-0-	-1032	-0-	231 1	7067 3	209 9	7067 3	N	190	203 1			48

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200															
10	9455 X	8698	-0-	-757	-0-	332 1	8063 3	293 9	8063 3	Y	266	220 1			109
11	9120 X	7859	-0-	-1261	-0-	207 1	7297 3	341 9	7297 3	Y	310	312 1			107
12	9331 X	8103	-0-	-1228	-0-	220 1	7543 3	326 9	7543 3	Y	296	306 1			97
01	9145 X	5868	-0-	-3277	-0-	142 1	5515 3	193 9	5515 3	Y	175	224 1			48
02	8236 X	5393	-0-	-2843	-0-	151 1	4986 3	198 9	4986 3	Y	180	174 1			54
03	8711 X	5796	-0-	-2915	-0-	178 1	5437 3	144 9	5437 3	Y	131	152 1			33

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850															
10	5642 X	5053	-0-	-589	-0-	196 1	4754 3	97 9	4754 3	Y	88	72 1			37
11	5460 X	4858	-0-	-602	-0-	131 1	4626 3	92 9	4626 3	Y	84	92 1			29
12	5518 X	4388	-0-	-1130	-0-	121 1	4164 3	95 9	4164 3	Y	86	87 1			28
01	5177 X	4072	-0-	-1105	-0-	100 1	3873 3	87 9	3873 3	Y	79	85 1			22
02	4727 X	4059	-0-	-668	-0-	115 1	3809 3	91 9	3809 3	Y	83	79 1			26
03	5053 X	4333	-0-	-720	-0-	133 1	4078 3	94 9	4078 3	Y	85	89 1			22

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 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

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						
03	10292 X	9623	-0-	-669	-0-	292	1	8942	3	Y	298	292	1		75
						61	4	328	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670															
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						
03	11935 X	11176	-0-	-759	-0-	343	1	10503	3	Y	235	251	1		60
						71	4	259	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450															
10	8680 X	7513	-0-	-1167	-0-	294	1	7122	3	Y	80	69	1		35
						9	4	88	9						
11	7950 X	7410	-0-	-540	-0-	202	1	7122	3	Y	65	76	1		24
						14	4	72	9						
12	8215 X	7362	-0-	-853	-0-	205	1	7058	3	Y	78	76	1		26
						13	4	86	9						
01	7905 X	7047	-0-	-858	-0-	174	1	6768	3	Y	75	79	1		22
						22	4	83	9						
02	7308 X	6704	-0-	-604	-0-	193	1	6361	3	Y	69	69	1		22
						74	4	76	9						
03	7657 X	6713	-0-	-944	-0-	209	1	6400	3	Y	55	62	1		15
						43	4	61	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835															
10	3131 X	2867	-0-	-264	-0-	98	1	2386	3	Y	345	240	1		139
						3	4	380	9						
11	3030 X	2729	-0-	-301	-0-	70	1	2469	3	Y	168	249	1		58
						5	4	185	9						
12	2821 X	2684	-0-	-137	-0-	72	1	2485	3	Y	111	132	1		37
						5	4	122	9						
01	2852 X	2536	-0-	-316	-0-	63	1	2443	3	Y	20	51	1		6
						8	4	22	9						
02	2668 X	2491	-0-	-177	-0-	70	1	2295	3	Y	90	69	1		27
						27	4	99	9						
03	2852 X	2723	-0-	-129	-0-	75	1	2302	3	Y	300	254	1		73
						16	4	330	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375														
M	O	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
10		2976 X	2570	-0-	-406	-0-	94 1	2284 3	Y	172	141	1		70
							3 4	189 9						
11		2880 X	2438	-0-	-442	-0-	63 1	2204 3	Y	152	170	1		52
							4 4	167 9						
12		2976 X	2814	-0-	-162	-0-	75 1	2592 3	Y	129	139	1		42
							5 4	142 9						
01		2821 X	2608	-0-	-213	-0-	63 1	2448 3	Y	81	101	1		22
							8 4	89 9						
02		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	71 1	2348 3	Y	52	58	1		16
							27 4	57 9						
03		2821 X	2548	-0-	-273	-0-	78 1	2395 3	Y	54	56	1		14
							16 4	59 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100														
10		2976 X	2684	-0-	-292	-0-	103 1	2498 3	Y	73	62	1		30
							3 4	80 9						
11		2880 X	2495	-0-	-385	-0-	67 1	2348 3	Y	68	74	1		24
							5 4	75 9						
12		2976 X	2597	-0-	-379	-0-	71 1	2443 3	Y	72	72	1		24
							4 4	79 9						
01		2883 X	2434	-0-	-449	-0-	59 1	2300 3	Y	62	69	1		17
							7 4	68 9						
02		2639 X	2198	-0-	-441	-0-	62 1	2036 3	Y	69	65	1		21
							24 4	76 9						
03		2697 X	2371	-0-	-326	-0-	72 1	2205 3	Y	72	75	1		18
							15 4	79 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
10		1891 N	1795	-0-	-96	-0-	70 1	1690 3	Y	30	26	1		14
							2 4	33 9						
11		1770 N	1646	-0-	-124	-0-	44 1	1546 3	Y	48	44	1		18
							3 4	53 9						
12		1891 N	1707	-0-	-184	-0-	47 1	1604 3	Y	48	49	1		17
							3 4	53 9						
01		1798 N	1644	-0-	-154	-0-	40 1	1541 3	Y	53	55	1		15
							5 4	58 9						
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	44 1	1462 3	Y	67	62	1		20
							17 4	74 9						
03		1705 N	1652	-0-	-53	-0-	50 1	1531 3	Y	55	61	1		14
							10 4	61 9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
10		6696 X	5607	-0-	-1089	-0-	218 1	5276 3	Y	97	79	1		41
							6 4	107 9						
11		6090 X	5219	-0-	-871	-0-	141 1	4955 3	Y	103	108	1		36
							10 4	113 9						
12		6262 X	5390	-0-	-872	-0-	149 1	5119 3	Y	103	105	1		34
							9 4	113 9						
01		6076 X	5190	-0-	-886	-0-	127 1	4942 3	Y	95	102	1		27
							16 4	105 9						
02		5626 X	4948	-0-	-678	-0-	141 1	4636 3	Y	106	100	1		33
							54 4	117 9						
03		5611 X	5053	-0-	-558	-0-	155 1	4752 3	Y	104	110	1		27
							32 4	114 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	4378	-0-	-520	-0-	170	1	4113	3	Y	82	69	1	35
						5	4	90	9					
11	4590 X	4478	-0-	-112	-0-	120	1	4209	3	Y	128	118	1	45
						8	4	141	9					
12	4743 X	4738	-0-	-5	-0-	129	1	4428	3	Y	157	150	1	52
						8	4	173	9					
01	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	113	1	4409	3	Y	154	164	1	42
						14	4	169	9					
02	4321 X	4180	-0-	-141	-0-	117	1	3872	3	Y	133	135	1	40
						45	4	146	9					
03	4743 X	4024	-0-	-719	-0-	124	1	3802	3	Y	65	88	1	17
						26	4	72	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
10	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	196	1	4744	3	Y	86	69	1	37
						6	4	95	9					
11	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	117	1	4131	3	Y	88	94	1	31
						8	4	97	9					
12	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	118	1	4039	3	Y	92	93	1	30
						7	4	101	9					
01	4526 X	4081	-0-	-445	-0-	100	1	3877	3	Y	84	91	1	23
						12	4	92	9					
02	4234 X	3936	-0-	-298	-0-	111	1	3670	3	Y	102	94	1	31
						43	4	112	9					
03	4526 X	4006	-0-	-520	-0-	123	1	3749	3	Y	99	105	1	25
						25	4	109	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850														
10	7750 X	6311	-0-	-1439	-0-	241	1	5842	3	Y	201	163	1	83
						7	4	221	9					
11	7380 X	6595	-0-	-785	-0-	175	1	6159	3	Y	226	231	1	78
						12	4	249	9					
12	7626 X	6501	-0-	-1125	-0-	175	1	6009	3	Y	278	265	1	91
						11	4	306	9					
01	7409 X	6141	-0-	-1268	-0-	148	1	5769	3	Y	187	227	1	51
						18	4	206	9					
02	6525 X	5923	-0-	-602	-0-	166	1	5474	3	Y	199	190	1	60
						64	4	219	9					
03	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	182	1	5565	3	Y	291	279	1	72
						38	4	320	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550														
10	9548 X	8221	-0-	-1327	-0-	318	1	7707	3	Y	170	143	1	72
						9	4	187	9					
11	8970 X	7572	-0-	-1398	-0-	204	1	7169	3	Y	168	181	1	59
						14	4	185	9					
12	8990 X	7788	-0-	-1202	-0-	214	1	7356	3	Y	186	184	1	61
						13	4	205	9					
01	8773 X	7791	-0-	-982	-0-	191	1	7415	3	Y	146	166	1	41
						24	4	161	9					
02	8062 X	7709	-0-	-353	-0-	219	1	7208	3	Y	180	166	1	55
						84	4	198	9					
03	8215 X	7597	-0-	-618	-0-	233	1	7123	3	Y	175	185	1	45
						48	4	193	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	9021 X	7901	-0-	-1120	-0-	305 1	7408 3	9 4	179 9	Y	163	133 1		68
11	8730 X	7227	-0-	-1503	-0-	195 1	6851 3	13 4	168 9	Y	153	167 1		54
12	8804 X	7448	-0-	-1356	-0-	205 1	7036 3	13 4	194 9	Y	176	172 1		58
01	8432 X	6535	-0-	-1897	-0-	159 1	6189 3	20 4	167 9	Y	152	168 1		42
02	7656 X	7451	-0-	-205	-0-	212 1	6979 3	81 4	179 9	Y	163	155 1		50
03	7905 X	7396	-0-	-509	-0-	226 1	6912 3	47 4	211 9	Y	192	193 1		49
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250														
10	3782 X	3447	-0-	-335	-0-	132 1	3197 3	4 4	114 9	Y	104	88 1		43
11	3660 X	3126	-0-	-534	-0-	83 1	2906 3	6 4	131 9	Y	119	121 1		41
12	3782 X	3065	-0-	-717	-0-	83 1	2839 3	5 4	138 9	Y	125	125 1		41
01	3689 X	2883	-0-	-806	-0-	69 1	2665 3	8 4	141 9	Y	128	134 1		35
02	3422 X	2838	-0-	-584	-0-	78 1	2568 3	30 4	162 9	Y	147	138 1		44
03	3441 X	2915	-0-	-526	-0-	87 1	2668 3	18 4	142 9	Y	129	141 1		32
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
10	9083 X	7906	-0-	-1177	-0-	306 1	7419 3	9 4	172 9	Y	156	129 1		67
11	8460 X	7187	-0-	-1273	-0-	193 1	6806 3	13 4	175 9	Y	159	169 1		57
12	8742 X	7392	-0-	-1350	-0-	202 1	6929 3	13 4	248 9	Y	225	207 1		75
01	8432 X	7235	-0-	-1197	-0-	173 1	6742 3	21 4	299 9	Y	272	273 1		74
02	7685 X	7302	-0-	-383	-0-	202 1	6674 3	78 4	348 9	Y	316	296 1		94
*03	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	240 1	7341 3	50 4	331 9	Y	301	320 1		75
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
10	5487 X	4966	-0-	-521	-0-	191 1	4633 3	6 4	136 9	Y	124	102 1		52
11	5160 X	4382	-0-	-778	-0-	117 1	4137 3	8 4	120 9	Y	109	123 1		38
12	5332 X	4476	-0-	-856	-0-	123 1	4214 3	8 4	131 9	Y	119	118 1		39
01	5146 X	4277	-0-	-869	-0-	104 1	4036 3	13 4	124 9	Y	113	121 1		31
02	4640 X	4090	-0-	-550	-0-	115 1	3797 3	44 4	134 9	Y	122	116 1		37
03	4960 X	4341	-0-	-619	-0-	132 1	4046 3	27 4	136 9	Y	124	130 1		31

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	
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
10	1612 N	803	-0-	-809	-0-	44 1	759 2	Y	-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	61 1	1151 2	Y	-0-
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	78 1	1419 2	Y	4
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	25 9			
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	964 3	13 9	Y	3
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	617 3	11 9	Y	2
						1115 3	14 9	Y	2

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY)		34242 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174123		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640	
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
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GAVILAN (MIOCENE)		34268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON	
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION		747012							
LA PITA		WELL #: 2R		RRCID -> 262265		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640	
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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.)		34380 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 137219		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780	
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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		34380 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		169313							
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 137230		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750	
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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) HERSCHAP BROS. AVIATORS GAS UNIT		34445 400 381350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WELL #:		3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1059	2	12 9	N	11	154
11	990 N	641	-0-	-349	-0-	637	2	4 9	N	4	158
12	1271 N	42	-0-	-1229	-0-	40	2	2 9	N	2	160
01	1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3	2		N	-0-	160
02	609 N	44	-0-	-565	-0-	44	2		N	-0-	160
*03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1826	2	7 9	N	6	166

GERONIMO (FRIO LOWER) XTO ENERGY INC. PRIDAY UNIT		34583 333 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #:		1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	2449 #	1849	-0-	-600	-0-	409	1	1341 3	N	90	235
11	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	389	1	1930 3	N	100	140
12	2671 R	2671	-0-	-0-	-0-	407	1	2081 3	N	166	126
01	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	354	1	1610 3	N	122	58
02	2349 #	1830	-0-	-519	-0-	383	1	1287 3	N	145	203
03	2666 #	1431	-0-	-1235	-0-	252	1	1057 3	N	111	125

GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER		34990 400 518631		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #:		5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967			TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GINNY, E. (7170) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER, J. L.		34990 520 518631		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
WELL #:		3		RRCID -> 204716		COMPL. DATE 01/06/2003			TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) KILLAM OIL CO., LTD. PUIG BLK. 111		35265 500 460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
WELL #:		1		RRCID -> 096763		COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)		35267 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
J. E. FULBRIGHT 'G'		WELL #:	8	RRCID ->	275297	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9165 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37	

GLENN MARTIN (1100)		35311 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057									
WALKER, MAY		WELL #:	1469	RRCID ->	153300	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1017 - 1027
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		089602									
BLOCKER, JOHN R. 1837		WELL #:	1	RRCID ->	113620	COMPL. DATE	06/22/1984	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4835 - 4952
10	84 X	18	-0-	-66	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
12	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-		-0-
01	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-		-0-
02	29 X	17	-0-	-12	-0-	17	3	N	-0-		-0-
03	31 X	7	-0-	-24	-0-	7	3	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:		2		RRCID ->		113622		COMPL. DATE		06/21/1984		TOTAL DEPTH		5500		PERF.		4855 - 4970	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-		-0-								
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-		-0-		-0-								
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-		-0-		-0-								
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		-0-		-0-								
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-		-0-								
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-		-0-		-0-								

BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #:		1		RRCID ->		113623		COMPL. DATE		06/23/1984		TOTAL DEPTH		5410		PERF.		4926 - 5070	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		-0-		-0-								
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-		-0-								
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-		-0-								
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1	N	-0-		-0-		-0-								
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	3	N	-0-		-0-		-0-								
03	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-		-0-		-0-								

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:		1		RRCID ->		113625		COMPL. DATE		04/24/1984		TOTAL DEPTH		5230		PERF.		4754 - 4895	
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-		-0-								
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-		-0-		-0-								
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-		-0-								
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-		-0-		-0-								
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	3	N	-0-		-0-		-0-								
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-		-0-								

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602								
BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758		
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
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1	N	-0-	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	3	N	-0-	-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3	N	-0-	-0-

BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-	55
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-	55
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	55
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-	55
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	55
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	Y	-0-	55

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	27
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	27
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	27
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	27
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	27
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-	27
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-	27
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-	27
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-	27
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	27
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	28
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-	28
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	28
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	Y	-0-	28
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-	28
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-	28

BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984		
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-	14
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-	14
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	14
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-	14
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-	14
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-	14

BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926		
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-	10
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-	10
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-	10
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-	10
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-	10
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-	10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602								
BRASK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5256 - 5328	
M	O	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
10		97 N	97	-0-	-0-	97 3		Y	-0-		22
11		83 N	83	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		22
12		65 N	65	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		22
01		71 N	71	-0-	-0-	71 3		Y	-0-		22
02		73 N	73	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		22
*03		84 N	84	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		22

BRASK		WELL #:	15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4619 - 7678	
10		123 N	123	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		28
11		105 N	105	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		28
12		83 N	83	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		28
01		90 N	90	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		28
02		93 N	93	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		28
*03		107 N	107	-0-	-0-	107 3		Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #:	6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4760 - 4895	
10		66 N	66	-0-	-0-	66 3		Y	-0-		15
11		56 N	56	-0-	-0-	56 3		Y	-0-		15
12		44 N	44	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		15
01		62 N	48	-0-	-14	48 3		Y	-0-		15
02		58 N	50	-0-	-8	50 3		Y	-0-		15
*03		58 N	58	-0-	-0-	58 3		Y	-0-		15

BRASK "A"		WELL #:	7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5113 - 5393	
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
*03		50 N	50	-0-	-0-	50 3		Y	-0-		13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696									
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5461 - 5532	
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
03		4030 X	3288	-0-	-742	3286 2	2 9	N	2	2 8	37

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF. N/A	
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-
03		2635 N	2096	-0-	-539	2096 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 #:		2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 5347 -	5582			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-		1149	2		N	-0-				-0-
11	1020 N	986	-0-	-34	-0-		986	2		N	-0-				-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2		N	-0-				-0-
01	1147 N	1108	-0-	-39	-0-		1108	2		N	-0-				-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	2		N	-0-				-0-
03	1178 N	962	-0-	-216	-0-		962	2		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5239 -	5545			
10	1178 N	993	-0-	-185	-0-		993	2		N	-0-				-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	2		N	-0-				-0-
12	1240 N	955	-0-	-285	-0-		955	2		N	-0-				-0-
01	992 N	720	-0-	-272	-0-		720	2		N	-0-				-0-
02	928 N	702	-0-	-226	-0-		702	2		N	-0-				-0-
03	961 N	773	-0-	-188	-0-		773	2		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5322 -	5342			
10	1736 N	1613	-0-	-123	-0-		1613	2		N	-0-				-0-
11	1680 N	1395	-0-	-285	-0-		1395	2		N	-0-				-0-
12	1612 N	1387	-0-	-225	-0-		1387	2		N	-0-				-0-
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-		1532	2		N	-0-				-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2		N	-0-				-0-
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:		1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5501 -	5793			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-
03	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			
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-
03	1426 N	1063	-0-	-363	-0-		1063	2		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		4	RRCID ->	173078	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5340 -	5505			
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-
03	2232 N	1785	-0-	-447	-0-		1785	2		N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:		1	RRCID ->	173079	COMPL. DATE	04/10/1999	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5390 -	5706			
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-
03	744 N	422	-0-	-322	-0-		422	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. -9-		WELL #:		3	RRCID -> 173196	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 5849	PERF. 5400	- 5648			
M	O	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
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-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139 2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID -> 173770	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5262	- 5496			
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-
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354 2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID -> 173771	COMPL. DATE 06/20/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5175	- 5381			
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-
03	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744 2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID -> 173915	COMPL. DATE 07/11/1999	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5271	- 5427			
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-
03	1271	N	919	-0-	-352	-0-	919 2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID -> 179503	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 5936	PERF. 5632	- 5711			
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-
03	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			
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-
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 5761	PERF. 5240	- 5280			
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-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778 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. -22-		WELL #:		6	RRCID ->	180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5190 - 5250	
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
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-
03		868 N	756	-0-	-112	-0-	756 2		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 5270 - 5300	
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-
03		1271 N	849	-0-	-422	-0-	849 2		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5220 - 5260	
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-
03		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1255 2		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		1	RRCID ->	182657	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	5881	PERF. 5420 - 5488	
10		589 N	476	-0-	-113	-0-	476 2		N	-0-		-0-
11		540 N	438	-0-	-102	-0-	438 2		N	-0-		-0-
12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
03		651 N	562	-0-	-89	-0-	562 2		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID ->	212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 5399 - 5632	
10		434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-		-0-
11		390 N	298	-0-	-92	-0-	298 2		N	-0-		-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
03		403 N	349	-0-	-54	-0-	349 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	
10		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		Y	-0-		-0-
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	36 1	591 3	Y	-0-		-0-
12		868 N	420	-0-	-448	-0-	35 1	385 3	Y	-0-		-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	55 1	384 3	Y	-0-		-0-
02		609 N	526	-0-	-83	-0-	52 1	474 3	Y	-0-		-0-
*03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	92 1	648 3	Y	-0-		-0-
							2			2		2
							9					

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES, A. E., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 044287		COMPL. DATE 06/24/1968			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 3	Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27 1	290 3	Y	1	1 8		-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1 9	30 1	Y	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	40 1	370 3	Y	1	1 8		-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1 9	56 1	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 3	Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	Y	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15 1	103 3	Y	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21 1	196 3	Y	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	29 1	206 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 046186		COMPL. DATE 07/26/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A			
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	5 1	208 3	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	6 1	250 3	Y	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	6 1	275 3	Y	-0-			-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	6 1	292 3	Y	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	8 1	267 3	Y	-0-			-0-
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	10 1	286 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #: 2		RRCID -> 046187		COMPL. DATE 03/14/1969			TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
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-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	6 1	175 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 4		RRCID -> 046333		COMPL. DATE 04/25/1969			TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A			
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-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A			
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-
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	7 1	211 3	Y	-0-			-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

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
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	AMT	
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	268	3	-0-
12		372 N	257	-0-	-115	-0-	21	1	Y	-0-	236	3	-0-
01		248 N	231	-0-	-17	-0-	29	1	Y	-0-	202	3	-0-
02		290 N	279	-0-	-11	-0-	28	1	Y	-0-	251	3	-0-
*03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	1	305	3	1
							1	9					

 PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	787	3	-0-
11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	692	3	-0-
12		775 N	751	-0-	-24	-0-	15	1	Y	-0-	736	3	-0-
01		806 N	613	-0-	-193	-0-	14	1	Y	-0-	599	3	-0-
02		696 N	638	-0-	-58	-0-	19	1	Y	-0-	619	3	-0-
*03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	1051	3	-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

10		62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	N	-0-	32	3	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	128	3	-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	44	3	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

 PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

10		224 X	224	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	219	3	-0-
11		393 X	393	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	384	3	-0-
12		1643 X	392	-0-	-1251	-0-	8	1	Y	-0-	384	3	-0-
01		1643 X	109	-0-	-1534	-0-	2	1	Y	-0-	107	3	-0-
02		479 X	479	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	465	3	-0-
*03		525 X	525	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	508	3	-0-

 BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	404	1	Y	-0-	24	3	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-	283	3	-0-
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	122	1	Y	-0-	367	3	-0-
*03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	194	1	Y	-0-	259	3	-0-

 GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	608 3	1 9	Y	1	1 8	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	1 8	2
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	1 9	56 1	Y	-0-		2
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	62 1	569 3	Y	1	1 8	2
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1 9	82 1	Y	-0-		2

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
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-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	24 1	169 3	Y	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
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-
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	20 1	624 3	Y	-0-		-0-

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	212 3	Y	1	1 8	-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1 9	28 1	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-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	11 1	432 3	Y	-0-		-0-

GATES -B-		WELL #: 7		RRCID -> 073856		COMPL. DATE 11/08/1977			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
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-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
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-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	11 1	312 3	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M				
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-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	99	1	133	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772					
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-
*03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	61	1	82	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221					
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-
03	155 N	25	-0-	-130	-0-	1	1	24	3	Y	-0-			-0-

GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260					
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-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE 1040		WELL #: 1		RRCID -> 136478		COMPL. DATE 09/11/1990			TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	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					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	558 N	325	-0-	-233	-0-	325	3	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	25	1	N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		-0-
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	34	1	N	1	1 8	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	1	9	N	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5V		RRCID -> 149991		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268		
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-		-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	5	1	N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	7	1	N	-0-		-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998			TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495		
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	18	1	N	-0-		-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	N	1	1 8	-0-
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	1	9	N	-0-		-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
02	841 N	435	-0-	-406	-0-	21	1	N	-0-		-0-
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	13	1	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469		
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	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420		
10	713 N	342	-0-	-371	-0-	7	1	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	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-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400		
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	13	1	N	-0-		-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	12	1	N	-0-		-0-
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	14	1	N	-0-		-0-
02	551 N	471	-0-	-80	-0-	14	1	N	-0-		-0-
03	620 N	492	-0-	-128	-0-	16	1	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5340 - 5406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		1271 N	1012	-0-	-259	-0-	21 1	991 3	N	N	-0-			-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	21 1	957 3	N	N	-0-			-0-
12		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	32 1	1547 3	N	N	-0-			-0-
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	29 1	1290 3	N	N	-0-			-0-
02		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	44 1	1497 3	N	N	-0-			-0-
03		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	47 1	1414 3	N	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5479				
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5308 - 5539				
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		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	23 1	978 3	N	N	-0-			-0-
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	27 1	899 3	N	N	-0-			-0-
*03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	29 1	867 3	N	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5357 - 5438				
10		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	24 1	1092 3	N	N	-0-			-0-
11		946 N	946	-0-	-0-	-0-	20 1	926 3	N	N	-0-			-0-
12		1147 N	1120	-0-	-27	-0-	22 1	1098 3	N	N	-0-			-0-
01		1116 N	1049	-0-	-67	-0-	24 1	1025 3	N	N	-0-			-0-
02		955 N	955	-0-	-0-	-0-	28 1	927 3	N	N	-0-			-0-
03		1116 N	796	-0-	-320	-0-	25 1	771 3	N	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5366 - 5482				
10		775 N	670	-0-	-105	-0-	14 1	656 3	N	N	-0-			-0-
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	16 1	717 3	N	N	-0-			-0-
12		837 N	661	-0-	-176	-0-	13 1	648 3	N	N	-0-			-0-
01		682 N	325	-0-	-357	-0-	7 1	318 3	N	N	-0-			-0-
02		696 N	59	-0-	-637	-0-	1 1	58 3	N	N	-0-			-0-
03		651 N	488	-0-	-163	-0-	16 1	472 3	N	N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5011 - 5146				
10		50 X	15	-0-	-35	-0-	15 3		N	N	-0-			-0-
11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	N	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	N	-0-			-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	N	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	N	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5122 - 5310				
10		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	N	-0-			3
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	N	-0-			3
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	N	-0-			3
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	N	-0-			3
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	N	-0-			3
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	N	-0-			3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 1268		WELL #:		9B	RRCID ->	170372	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5155
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 N	24	-0-	-193	-0-		24	3	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-		-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-		1	1	N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

GATES 1270		WELL #:		12A	RRCID ->	170373	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5091 - 5279
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3	N	-0-		17
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-		15	1	N	-0-		17
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-		21	1	N	-0-		17
01	248 N	213	-0-	-35	-0-		27	1	N	-0-		17
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-		17
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-		37	1	N	-0-		17

GATES 2016		WELL #:		13A	RRCID ->	170375	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5233 - 5400
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	3	N	-0-		13
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-		10	1	N	-0-		13
12	248 N	201	-0-	-47	-0-		17	1	N	-0-		13
01	155 N	148	-0-	-7	-0-		19	1	N	-0-		13
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-		19	1	N	-0-		13
03	186 N	97	-0-	-89	-0-		12	1	N	-0-		13

GATES 2016		WELL #:		14A	RRCID ->	170478	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5657	PERF.	5130 - 5379
10	62 N	59	-0-	-3	-0-		58	3	N	1	1 8	42
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-		7	1	N	-0-		42
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-		7	1	N	1	1 8	42
							1	9				
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-		42
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		14	1	N	1	1 8	42
							1	9				
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-		17	1	N	3		45
							3	9				

GATES 2016		WELL #:		15A	RRCID ->	172224	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	5632	PERF.	5249 - 5126
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	3	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-		15	1	N	-0-		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-		17	1	N	-0-		-0-
02	145 N	37	-0-	-108	-0-		3	1	N	-0-		-0-
03	186 N	27	-0-	-159	-0-		3	1	N	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		1	RRCID ->	173243	COMPL. DATE	04/23/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	5133 - 5143
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	3	Y	-0-		-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	Y	-0-		-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-		3	1	Y	-0-		-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-		7	1	Y	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-		14	1	Y	-0-		-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-		12	1	Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483													
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
10		1364 N	1064	-0-	-300	-0-	23	1	1041	3	N	-0-	-0-
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	19	1	879	3	N	-0-	-0-
12		930 N	17	-0-	-913	-0-	17	3			N	-0-	-0-
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	-0-
02		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	-0-
*03		698 N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	3	N	-0-	-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108													
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208													
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	1	12
							1	9					
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	1	7
							1	9				1	8
12		217 N	174	-0-	-43	-0-	22	1	151	3	Y	1	7
							1	9					
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	1	7
							1	9					
02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	210	3	Y	1	7
							1	9					
03		186 N	167	-0-	-19	-0-	4	1	162	3	Y	1	7
							1	9					

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501													
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125													
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-
03		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													
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-
03		1054 N	884	-0-	-170	-0-	29	1	855	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	33	1	208	3	N	1	1	8	4
						1	9							
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	1	1	8	4
						1	9							
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	253	3	N	1	1	8	4
						1	9							
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	1	1	8	4
						1	9							
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	6	1	362	3	N	-0-			4
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	7	1	264	3	N	1	1	8	4
						1	9							

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

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-
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	12	1	378	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

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-
03	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	45	1	1386	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

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-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	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 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

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
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
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-		6 1	175 3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

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
*03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		42 1	1286 3	N	-0-			1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

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	-0-	-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-
03	620 N	559	-0-	-61	-0-		18 1	541 3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

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-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

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

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

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-
03	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									
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5328 - 5540	
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
10	558 N	493	-0-	-65	-0-	10	1	483	3	N	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	10	1	438	3	N	-0-
						1	9				
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	9	1	432	3	N	-0-
01	496 N	406	-0-	-90	-0-	9	1	397	3	N	-0-
02	435 N	254	-0-	-181	-0-	8	1	246	3	N	-0-
03	434 N	278	-0-	-156	-0-	8	1	270	3	N	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5490 - 5495	
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	25	1	1173	3	N	-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1101	3	N	-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	23	1	1112	3	N	-0-
01	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	24	1	1054	3	N	-0-
02	1102 N	1048	-0-	-54	-0-	30	1	1018	3	N	-0-
03	1147 N	963	-0-	-184	-0-	31	1	932	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5266 - 5407	
10	527 N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	3	N	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	N	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-
01	434 N	154	-0-	-280	-0-	3	1	151	3	N	-0-
02	435 N	3	-0-	-432	-0-	3	3			N	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5323 - 5481	
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	N	-0-
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	23	1	1125	3	N	-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	19	1	792	3	N	-0-
02	1073 N	1050	-0-	-23	-0-	30	1	1020	3	N	-0-
03	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	33	1	1014	3	N	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 5534 - 5540	
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	N	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	4	1	215	3	N	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	N	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	N	-0-
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 5176 - 5448	
10	310 N	242	-0-	-68	-0-	5	1	237	3	N	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	233	3	N	-0-
						1	9				
12	310 N	227	-0-	-83	-0-	5	1	222	3	N	-0-
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	4	1	179	3	N	-0-
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	5	1	168	3	N	-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
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	
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-	
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	1 1	35 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
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-	
03	682 N	640	-0-	-42	-0-	20 1	620 3	Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
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-			N	-0-	-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 1	73 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	14 1	446 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		
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
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20 1	141 3	N	-0-	-0-	13

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524		
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	13 1	613 3	N	-0-	-0-	
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	13 1	584 3	N	-0-	-0-	
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	12 1	570 3	N	-0-	-0-	
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	14 1	575 3	N	-0-	-0-	
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	15 1	523 3	N	-0-	-0-	
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	18 1	540 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415		
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-	
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	11 1	341 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5527 - 5532		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5528 - 5697		
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-
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	5	1	134	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5266 - 5367		
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-
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	18	1	544	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5377 - 5454		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5368 - 5372		
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	13

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 5538 - 5544		
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-	-0-
02	145 N	39	-0-	-106	-0-	1	1	38	3	N	-0-	-0-
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	17	1	524	3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586					
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
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	3	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	345	1	20	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	-0-			-0-
02	348 N	296	-0-	-52	-0-	74	1	222	3	N	-0-			-0-
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	140	1	187	3	N	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273					
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	5	1	52	3	N	-0-			-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004			TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386					
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-			-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236					
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							
12	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	7	1	72	3	Y	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-	1	1 8	-0-
						1	9							

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352					
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	N	-0-			-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	28	1	194	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 36		RRCID -> 205629	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5202	- 5498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	104 3	Y	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2 1	101 3	Y	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	95 3	Y	-0-		-0-
01	93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1	43 3	Y	-0-		-0-
02	87 N	40	-0-	-47	-0-	1 1	39 3	Y	-0-		-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 3	Y	-0-		-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5046	- 5243			
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		47
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	22 1	356 3	Y	-0-		47
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	30 1	323 3	Y	-0-		47
01	372 N	196	-0-	-176	-0-	25 1	171 3	Y	-0-		47
02	377 N	310	-0-	-67	-0-	31 1	279 3	Y	-0-		47
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	38 1	269 3	Y	-0-		47

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936	COMPL. DATE 10/28/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4754	- 4884			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	167 1	10 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21 1	168 3	Y	-0-		-0-
02	174 N	131	-0-	-43	-0-	33 1	98 3	Y	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	72 1	96 3	Y	-0-		-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 2		RRCID -> 207621	COMPL. DATE 11/02/2004	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5008	- 5015			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5050	- 5244			
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-		-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	61 3	Y	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12 1	104 3	Y	-0-		-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	16 1	110 3	Y	-0-		-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626	COMPL. DATE 12/23/2004	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5256	- 5388			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	8	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 5710	PERF. 5414	- 5446			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		18
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		18
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	18	1
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	158	1	633	3	Y	-0-				-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-				-0-
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-				-0-
03	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	3			Y	-0-				-0-

 GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-				-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-				-0-
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	3	Y	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	Y	-0-				-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-				-0-

 GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				5
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				5
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				5
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-				5
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-				5
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-				5

 GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

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

 GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	84	1	516	3	Y	-0-				48
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	3	Y	-0-	22	1		26
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	84	1	572	3	Y	-0-	15	1		11
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	66	1	564	3	Y	-0-				11
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	10	1	572	3	Y	1				12
03	651 N	578	-0-	-73	-0-	1	9	15	1	563	3	Y	-0-		12

 GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-				12
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-				12
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	11	1	79	3	Y	-0-				12
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158						
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236						
10	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	-0-	62	1	1086	3	N	-0-	-0-	-0-	95
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	877	3	N	8	-0-	-0-	103
12	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	-0-	100	1	1071	3	N	1	1	8	103
01	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	-0-	77	1	1043	3	N	1	1	8	103
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	966	3	N	2	-0-	-0-	105
03	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	-0-	71	1	978	3	N	7	-0-	-0-	112

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402						
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376						
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	N	1	1	8	-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116 N	13	-0-	-103	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215						
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-	-0-	-0-	2
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	951	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	774	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	838	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1125	3	Y	-0-	-0-	-0-	2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523		
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
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29 1	281 3	N	1	1 8	20
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 9					
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		20
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	130 1	348 3	N	20		40
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22 9					
03	496 N	309	-0-	-187	-0-	296 3	1 9	N	1	1 8	40
						41 1	326 3	N	-0-		40
						54 1	224 3	N	28		68
						31 9					

GATES 1270		WELL #: 31A		RRCID -> 242228		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

GATES "N" TR1		WELL #: 11		RRCID -> 242574		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	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		
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
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310		
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	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067		PERF. 5820 - 8500			
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	
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-
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	325	1	3558	3	N	6	6 8	-0-
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	483	1	3325	3	N	2	2 8	-0-
02	3654 X	3631	-0-	-23	-0-	357	1	3272	3	N	2	2 8	-0-
03	3906 X	3599	-0-	-307	-0-	448	1	3145	3	N	5	5 8	-0-
						6	9						
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5454 - 5478			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5076 - 5148			
10	2108 N	1626	-0-	-482	-0-	227	1	1399	3	N	-0-	-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-	-0-	15
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	172	1	1473	3	N	-0-	-0-	15
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	3	N	-0-	-0-	15
03	1798 N	1600	-0-	-198	-0-	40	1	1560	3	N	-0-	-0-	15
GATES "N" TR4		WELL #: 6		RRCID -> 268995		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 5644 - 5654			
10	0 W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-	-0-	57
11	0 W	-0-	-0-	-0-	10216					N	-0-	-0-	57
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	7116					N	-0-	-0-	57
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4016					N	-0-	-0-	57
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	1116					N	-0-	-0-	57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1116					N	NO RPT	-0-	57
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 4756 - 4862			
APACHE		WELL #: 2											
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2003											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		RRCID -> 050573		COMPL. DATE 03/11/1970		TOTAL DEPTH 5633		PERF. N/A			
GATES RANCH		WELL #: D 2											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 7	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES 05S		WELL #: 5F		RRCID -> 051501		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES B		WELL #: 1287		RRCID -> 061831		COMPL. DATE 06/21/1974		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES E		WELL #: 1		RRCID -> 068506		COMPL. DATE 07/09/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES RANCH		WELL #: D 1		RRCID -> 071275		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES E		WELL #: 9		RRCID -> 074456		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GATES E		WELL #: 7		RRCID -> 074506		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520				
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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES E		WELL #: 3		RRCID -> 074956		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5302 - 5380				
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES RANCH		WELL #: 1289		RRCID -> 077961		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #: D 5		RRCID -> 078490		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 083495		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "D"		WELL #: 9		RRCID -> 117931		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294								
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "H"		WELL #: 8		RRCID -> 117960		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 14		RRCID -> 117961		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396								
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "F"		WELL #: 6		RRCID -> 118777		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES "D"		WELL #: 11		RRCID -> 120417	COMPL. DATE 07/29/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5196	- 5314		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH "D"		WELL #: 10		RRCID -> 120805	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5148	- 5264		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: E4		RRCID -> 141903	COMPL. DATE 06/18/1992	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5620	- 5625		
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 13		RRCID -> 142373	COMPL. DATE 07/31/1992	TOTAL DEPTH 5799	PERF. 5266	- 5390		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH		WELL #: D 4		RRCID -> 143020	COMPL. DATE 11/06/1992	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5270	- 5290		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES B		WELL #: 1994		RRCID -> 143274	COMPL. DATE 11/14/1992	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5208	- 5238		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 11		RRCID -> 143275	COMPL. DATE 11/20/1992	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5487	- 5493		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7	-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

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

 GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES RANCH 6		WELL #: 1288		RRCID -> 178060		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 107		RRCID -> 178447		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 104R		RRCID -> 178870		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2		WELL #: 1287		RRCID -> 180397		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 3012		RRCID -> 181162		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 4015		RRCID -> 183369		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 1012A		RRCID -> 185287		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667								
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES RANCH "Y"		WELL #: 407A		RRCID -> 188465		COMPL. DATE 03/28/2002		TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 1012		RRCID -> 190237		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 2012		RRCID -> 193286		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 207A		RRCID -> 195220		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 304		RRCID -> 201868		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 504		RRCID -> 205565		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 308		RRCID -> 208228		COMPL. DATE 02/13/2005		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:		404 A	RRCID ->	208758	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5319 - 5474
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640 - 5725
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH "T"		WELL #:		406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318 - 5546
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES E		WELL #:		506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317 - 5474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 05S		WELL #:		3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215 - 5380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:		404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400 - 5499
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378 - 5403	
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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES E		WELL #: 605A		RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5268 - 5433	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 05S		WELL #: 505		RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5216 - 5446	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5670 - 5743	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 6015		RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5422 - 5739	
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	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 05S		WELL #: 7016		RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5560 - 5813	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES 05S		WELL #: 6287		RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5207 - 5582	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883								
GATES RANCH FGH		WELL #: 605		RRCID -> 223052		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 4012A		RRCID -> 226961		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH D 4		WELL #: 1287		RRCID -> 227138		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			37	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 704A		RRCID -> 241597		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			6	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 705A		RRCID -> 241598		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH FGH		WELL #: 705		RRCID -> 241613		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GATES RANCH FGH		WELL #: 1005		RRCID -> 241615		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES B		WELL #: 2289		RRCID -> 241665		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 805A		RRCID -> 241755		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 604A		RRCID -> 241756		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 9287		RRCID -> 241926		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326								
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	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 604		RRCID -> 243350		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660								
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	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 903		RRCID -> 248479		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458								
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	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 5011		RRCID -> 261742		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741								
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	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

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
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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 BRISCOE "E" WELL #: 26 RRCID -> 088116 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4241 - 4288

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

 BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

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

 BRISCOE "ERC" WELL #: 5 RRCID -> 195336 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4769 - 4864

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

 BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

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

 BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

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

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

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
03	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 #: 1268 RRCID -> 248179 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4373 - 4880

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5		RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	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-
03	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		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	34	-0-	34	34	3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	37	-0-	37	71	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	40	-0-	40	111	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246		
10	DLQ G-10	105	-0-	105	105	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	94	-0-	94	199	3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	85	-0-	85	284	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	97	-0-	97	381	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	381			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	381			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530		
10	DLQ G-10	76	-0-	76	76	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	143	3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	41	-0-	41	184	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	213	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	213			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	213			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548		
10	DLQ G-10	181	-0-	181	181	3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	195	-0-	195	376	3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	97	-0-	97	473	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76	549	3		Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549			Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	549			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220		
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
10	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	18		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100		
10	DLQ G-10	587	-0-	587	587	587 3	Y	-0-		26
11	DLQ G-10	604	-0-	604	1191	604 3	Y	-0-		26
12	DLQ G-10	527	-0-	527	1718	527 3	Y	-0-		26
01	DLQ G-10	569	-0-	569	2287	569 3	Y	-0-		26
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2287		Y	NO RPT		26
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2287		Y	NO RPT		26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097		
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	83	-0-	83	163	83 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	76	-0-	76	239	76 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	66	-0-	66	305	66 3	Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	305		Y	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	305		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478		
10	DLQ G-10	342	-0-	342	342	342 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	296	-0-	296	638	296 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	339	-0-	339	977	339 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	192	-0-	192	1169	192 3	Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1169		Y	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1169		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154		
10	DLQ G-10	479	-0-	479	479	479 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	751	-0-	751	1230	751 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	700	-0-	700	1930	700 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	767	-0-	767	2697	767 3	Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2697		Y	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2697		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226		
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-	-0-	1583		Y	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1583		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:		7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4191 - 4253		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	3	311	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	394	-0-	394	705	3	394	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	252	-0-	252	957	3	252	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.			-0-		957				Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	957				Y	NO RPT			-0-
03	0 X	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		
10	DLQ	G-10	131	-0-	131	131	3	131	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	205	-0-	205	336	3	205	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	115	-0-	115	451	3	115	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	109	-0-	109	560	3	109	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	560				Y	NO RPT			-0-
03	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		
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-
03	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		
10	DLQ	G-10	420	-0-	420	420	3	420	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	403	-0-	403	823	3	403	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	423	-0-	423	1246	3	423	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	217	-0-	217	1463	3	217	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1463				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1463				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		1013	RRCID ->	089353	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	4682	PERF.	3888 - 4020		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 35, BLOCK 3		WELL #:		8	RRCID ->	091605	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5004	PERF.	4360 - 4380		
10	DLQ	G-10	63	-0-	63	63	3	63	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	110	-0-	110	173	3	110	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	50	-0-	50	223	3	50	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	34	-0-	34	257	3	34	3	Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	257				Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	257				Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		7	RRCID ->	092658	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5008 - 5134		
10	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	3	23	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	69	3	46	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	26	-0-	26	95	3	26	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	32	-0-	32	127	3	32	3	Y	-0-			-0-
*02	167 N	40	-0-	-127	-0-		3	40	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	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 B		WELL #:		8	RRCID ->	093604	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972 - 5107	
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
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		127 N	28	-0-	-99		-0-	3	Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430 - 4440	
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-
03		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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:		217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166	
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-
03	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	
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-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		1634		Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:		A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316	
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	457	-0-	457		2211	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		2211		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850								
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	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								
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	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	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								
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	DLQ G-10	444	-0-	444	444	444	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	466	-0-	466	910	466	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	808	-0-	808	1718	808	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	538	-0-	538	2256	538	3			Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2256					Y	NO RPT					-0-
03	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								
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356								
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	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
03	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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410			
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-
03	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			
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-
03	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			
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2018			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837			
10	DLQ G-10	564	-0-	564	564	564 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	529	-0-	529	1093	529 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	423	-0-	423	1516	423 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	421	-0-	421	1937	421 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1937			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1937			Y	NO RPT		-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

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
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-
03	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

10	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
11	210 N	86	-0-	-124	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	1		1
						1	9				
01	155 N	99	-0-	-56	-0-	7	1	Y	-0-		1
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
03	124 N	91	-0-	-33	-0-	10	1	Y	-0-	1 1	-0-

 PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	1		1
						1	9				
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-		1
01	248 N	208	-0-	-40	-0-	15	1	Y	1		2
						1	9				
02	290 N	129	-0-	-161	-0-	8	1	Y	-0-		2
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	22	1	Y	-0-	2 1	-0-

 PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-		1
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	1		2
						1	9				
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	2		4
						2	9				
01	527 N	436	-0-	-91	-0-	31	1	Y	-0-		4
02	493 N	382	-0-	-111	-0-	24	1	Y	1		5
						1	9				
03	527 N	417	-0-	-110	-0-	47	1	Y	1	5 1	1
						1	9				

 PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	1		1
						1	9				
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-		1
12	403 N	271	-0-	-132	-0-	14	1	Y	1		2
						1	9				
01	496 N	244	-0-	-252	-0-	17	1	Y	-0-		2
02	296 N	258	-0-	-38	-0-	16	1	Y	1		3
						1	9				
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	1	3 1	1
						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 #: 6020		RRCID -> 107933		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4950 - 4960				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
						14	9							
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	33	32	8	2
						36	9							
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	Y	-0-			2
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1			3
						1	9							
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	257	2	Y	1	3	1	1
						1	9							

PETTY, O.S.		WELL #: 5018		RRCID -> 111927		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5076 - 5108				
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	-0-			2
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	2			4
						2	9							
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	26	1	472	2	Y	-0-	4	1	-0-
01	589 N	523	-0-	-66	-0-	30	1	491	2	Y	2			2
						2	9							
02	509 N	415	-0-	-94	-0-	24	1	391	2	Y	-0-			2
03	496 N	435	-0-	-61	-0-	28	1	407	2	Y	-0-			2

PETTY, O. S.		WELL #: 7020		RRCID -> 113029		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5130 - 5140				
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	2	Y	-0-			1
11	660 N	583	-0-	-77	-0-	30	1	551	2	Y	2			3
						2	9							
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	35	1	558	2	Y	3			3
						3	9							
02	533 N	500	-0-	-33	-0-	29	1	471	2	Y	-0-			3
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-			3

PETTY, O.S.		WELL #: 7017		RRCID -> 142374		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4972 - 4997				
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	24	1	483	2	Y	-0-			1
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	22	1	398	2	Y	1			2
						1	9							
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	Y	2			2
						2	9							
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-			2
03	527 N	509	-0-	-18	-0-	33	1	476	2	Y	-0-			2

PETTY, O.S.		WELL #: 5019		RRCID -> 143225		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 510 - 5122				
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-			1
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	1			2
						1	9							
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1	3	1	-0-
						1	9							
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	Y	3			3
						3	9							
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-			3
03	589 N	569	-0-	-20	-0-	37	1	532	2	Y	-0-			3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETTY, O.S.		WELL #: 1017A		RRCID -> 143230	COMPL. DATE 12/02/1992	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4940	-		5016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
						1	9							
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	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-
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
PETTY, O. S.		WELL #: 116		RRCID -> 143749	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5246	-		5252				
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1156	2	Y	1			2
						1	9							
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	Y	1			3
						1	9							
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	2			5
						2	9							
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	1			6
						1	9							
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	2			8
						2	9							
*03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	80	1	631	2	Y	1	7	1	2
						1	9							
PETTY, O. S.		WELL #: 6019		RRCID -> 164129	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5161	-		5171				
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	2	Y	-0-			2
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	1			3
						1	9							
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	2			2
						2	9							
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	-0-			2
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	Y	-0-			2
PETTY, O. S.		WELL #: 3016		RRCID -> 165243	COMPL. DATE 10/29/1997	TOTAL DEPTH 5740	PERF. 5204	-		5210				
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
						1	9							
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	2			4
						2	9							
01	713 N	542	-0-	-171	-0-	39	1	503	2	Y	-0-			4
02	522 N	378	-0-	-144	-0-	24	1	353	2	Y	1			5
						1	9							
03	620 N	435	-0-	-185	-0-	49	1	385	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
PETTY, O. S.		WELL #: 2019		RRCID -> 167236	COMPL. DATE 02/20/1998	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5060	-		5086				
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	2	Y	1			1
						1	9							
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	10	1	125	2	Y	-0-			1
02	116 N	104	-0-	-12	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			1
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	2	Y	-0-	1	1	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954											
PETTY, O. S.		WELL #:	2017	RRCID ->	168029	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	5103 - 5115			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	372 N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			1
11	360 N	246	-0-	-114	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			1
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	1			2
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	391	2	Y	1			3
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	1			4
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	40	1	314	2	Y	-0-	3	1	1

PETTY RANCH		WELL #:	5014	RRCID ->	170396	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	5397	PERF.	4846 - 4976			
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-			1
11	660 N	486	-0-	-174	-0-	26	1	459	2	Y	1			2
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	2			4
01	651 N	612	-0-	-39	-0-	44	1	568	2	Y	-0-			4
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	2			6
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-	5	1	1

PETTY RANCH		WELL #:	9017	RRCID ->	170796	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	5061 - 5075			
10	589 N	452	-0-	-137	-0-	24	1	428	2	Y	-0-			1
11	570 N	369	-0-	-201	-0-	20	1	348	2	Y	1			2
12	589 N	461	-0-	-128	-0-	24	1	436	2	Y	1			3
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	2	Y	-0-			3
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	2			5
03	T. A.	393	-0-	393	393	44	1	349	2	Y	-0-	4	1	1

PETTY RANCH		WELL #:	8018	RRCID ->	171672	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5004 - 5009			
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-			1
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	1			2
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	2			4
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	Y	-0-			4
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	Y	1			5
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	52	1	407	2	Y	1	5	1	1

PETTY RANCH		WELL #:	2012	RRCID ->	172450	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4812 - 4957			
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
12	713 N	478	-0-	-235	-0-	24	1	452	2	Y	2			4
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
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	64	1	508	2	Y	-0-	5	1	1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 9018	RRCID -> 172540	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 5442	PERF. 5013 - 5057	
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
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-
11	780 N	753	-0-	-27	-0-	39	1	712	2	Y	2
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	818	2	Y	2
01	806 N	767	-0-	-39	-0-	45	1	720	2	Y	2
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	Y	-0-
*03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-

PETTY RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 172602		COMPL. DATE 02/26/1999			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077		
10	186 N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	Y	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	1
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-
02	174 N	109	-0-	-65	-0-	7	1	101	2	Y	1
03	217 N	149	-0-	-68	-0-	17	1	132	2	Y	-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1018		RRCID -> 173104		COMPL. DATE 03/26/1999			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070		
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	Y	-0-
11	360 N	288	-0-	-72	-0-	15	1	273	2	Y	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	2
01	372 N	331	-0-	-41	-0-	24	1	307	2	Y	-0-
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	17	1	250	2	Y	1
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	2	Y	-0-

PETTY RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 173318		COMPL. DATE 05/07/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240		
10	775 N	678	-0-	-97	-0-	32	1	646	2	Y	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	1
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	1
01	682 N	529	-0-	-153	-0-	31	1	496	2	Y	2
02	536 N	467	-0-	-69	-0-	27	1	440	2	Y	-0-
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	32	1	451	2	Y	-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1118		RRCID -> 173648		COMPL. DATE 06/12/1999			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122		
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	Y	1
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	Y	-0-
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	1
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-

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	PERF.	5058		
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		
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-		
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-		
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	1		
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	Y	-0-		
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-		
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	12	1	97	2	Y	-0-		

PETTY RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 4982 - 5062	
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	912	2	Y	-0-		
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	Y	2		
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	1		
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	30	1	489	2	Y	2		
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-		
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-		

PETTY RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 5062 - 5150	
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-		
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	Y	1		
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	1		
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	2		
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-		
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-		

PETTY RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 4982 - 5110	
10	868 N	691	-0-	-177	-0-	36	1	655	2	Y	-0-		
11	870 N	562	-0-	-308	-0-	30	1	531	2	Y	1		
12	713 N	468	-0-	-245	-0-	24	1	443	2	Y	1		
01	682 N	333	-0-	-349	-0-	24	1	308	2	Y	1		
02	551 N	320	-0-	-231	-0-	20	1	299	2	Y	1		
03	465 N	396	-0-	-69	-0-	45	1	351	2	Y	-0-		

PETTY RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 4966 - 5150	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-		
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	2		
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-		
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	589	2	Y	3		
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	Y	-0-		
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-		

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040												
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

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-	-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
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-	1

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174												
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	1
						2	9				9	1
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
03	1085 N	881	-0-	-204	-0-	58	1	823	2	Y	-0-	5

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010												
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-	1
11	591 N	591	-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					
03	620 N	520	-0-	-100	-0-	59	1	461	2	Y	-0-	1

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230												
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-	-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
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	-0-	2

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143												
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	42	1	850	2	Y	-0-	2
11	840 N	566	-0-	-274	-0-	29	1	535	2	Y	2	4
						2	9					
12	961 N	680	-0-	-281	-0-	35	1	644	2	Y	1	-0-
						1	9				5	1
01	899 N	726	-0-	-173	-0-	42	1	681	2	Y	3	3
						3	9					
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	-0-	3
03	682 N	509	-0-	-173	-0-	33	1	476	2	Y	-0-	3

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	PERF.	5340 - 5345		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	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						
						21	1	389	2	Y	1	3 1	-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	1	9						
						17	1	279	2	Y	1		1
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	1	9						
						18	1	298	2	Y	-0-		1
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-		1

PETTY RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	181941	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	4982 - 5140	
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
						1	9						
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-		1
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-		1
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	Y	-0-	1 1	-0-

PETTY RANCH		WELL #:		8019	RRCID ->	182341	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5286 - 5332	
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-		1
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	20	1	377	2	Y	1		2
						1	9						
12	465 N	395	-0-	-70	-0-	20	1	374	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
01	465 N	375	-0-	-90	-0-	22	1	351	2	Y	2		2
						2	9						
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	21	1	350	2	Y	-0-		2
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-		2

PETTY RANCH		WELL #:		9021	RRCID ->	182697	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5303 - 5312	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	Y	-0-		1
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	17	1	305	2	Y	1		2
						1	9						
12	372 N	283	-0-	-89	-0-	15	1	268	2	Y	-0-	2 1	-0-
01	434 N	224	-0-	-210	-0-	13	1	210	2	Y	1		1
						1	9						
02	273 N	210	-0-	-63	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		1
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-		1

PETTY RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	183385	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5024 - 5168	
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
						1	9						
12	713 N	652	-0-	-61	-0-	33	1	617	2	Y	2		4
						2	9						
01	775 N	434	-0-	-341	-0-	31	1	402	2	Y	1		5
						1	9						
02	609 N	417	-0-	-192	-0-	26	1	390	2	Y	1		6
						1	9						
03	651 N	436	-0-	-215	-0-	49	1	387	2	Y	-0-	5 1	1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		WELL #: 1020		RRCID -> 183988	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5151	- 5196			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	744 N	616	-0-	-128	-0-	69 1	546 2	Y	1	7	1		2

PETTY RANCH		WELL #: 1217		RRCID -> 184001		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4816 - 4968	
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
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	17 1	237 2	Y	-0-				1

PETTY RANCH		WELL #: 7016		RRCID -> 185568		COMPL. DATE 10/03/2001			TOTAL DEPTH 5406			PERF. 5102 - 5150	
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
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	73 1	572 2	Y	1	6	1		2

PETTY RANCH		WELL #: 1418		RRCID -> 185869		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 5400			PERF. 4964 - 5136	
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
03	651 N	490	-0-	-161	-0-	32 1	458 2	Y	-0-				3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954												
PETTY RANCH		WELL #: 1121		RRCID -> 186831		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 5428		PERF. 5140 - 5268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
						1	9							
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
						2	9							
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-			2
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	21	1	305	2	Y	-0-			2
PETTY RANCH		WELL #: 1417		RRCID -> 186867		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5044 - 5092				
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
						1	9							
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-			1
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-			1
PETTY RANCH		WELL #: 9022		RRCID -> 187316		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 4994 - 5112				
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
						3	9							
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	45	1	836	2	Y	2	7	1	1
						2	9							
01	992 N	921	-0-	-71	-0-	54	1	864	2	Y	3			4
						3	9							
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	Y	-0-			4
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	50	1	714	2	Y	-0-			4
PETTY RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 187946		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5070 - 5174				
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
						1	9							
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-
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-			-0-
PETTY RANCH		WELL #: 1517		RRCID -> 188709		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5163 - 5250				
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
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	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 #:	5016	RRCID ->	189032	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5050 - 5056		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
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	
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	2	9									
							39	1	714	2	Y	1	4	1		-0-	
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	1	9									
							39	1	631	2	Y	3				3	
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	3	9									
							36	1	583	2	Y	-0-				3	
03		651 N	432	-0-	-219	-0-	28	1	404	2	Y	-0-				3	

BRASK STATE 1846		WELL #:		1		RRCID ->		190574		COMPL. DATE		08/22/2002		TOTAL DEPTH		5425 PERF. 5230 - 5250	
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									
*03		526 N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	3	Y	-0-				9	

BRASK RANCH		WELL #:		3		RRCID ->		191119		COMPL. DATE		09/06/2002		TOTAL DEPTH		5449 PERF. 5032 - 5222	
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	
*03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	Y	-0-				13	

BRASK RANCH		WELL #:		7		RRCID ->		191388		COMPL. DATE		02/10/2006		TOTAL DEPTH		5725 PERF. 5557 - 5597	
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-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

BRASK RANCH		WELL #:		5		RRCID ->		191412		COMPL. DATE		09/06/2002		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 5176 - 5279	
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	
*03		248 N	214	-0-	-34	-0-	15	1	199	3	Y	-0-				9	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954								
BRASK STATE 1846		WELL #:	3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	4813 - 4994
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	
10		0 W	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:	1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF.	5262 - 5288
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					
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	71 1	932 3	Y	-0-		34

BRASK RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5030 - 5160
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
*03	403 N	379	-0-	-24	-0-	27 1	352 3	Y	-0-		14

BRASK STATE 1840S		WELL #:	3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5152 - 5252
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
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-		2

PETTY RANCH		WELL #:	6016	RRCID ->	193650	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5004 - 5118
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
03	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	80 1	1140 2	Y	-0-		5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETTY RANCH		WELL #: 1617		RRCID -> 193700	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4841	-		4985			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	372 N	209	-0-	-163	-0-	14	1	195	2	Y	-0-		1

BRASK STATE 1840				WELL #: 2	RRCID -> 194028	COMPL. DATE 02/27/2003	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5040	-		5177		
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						
*03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	Y	-0-		19

BRASK STATE UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 194036	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 5051	-		5159		
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
*03	279 N	232	-0-	-47	-0-	17	1	215	3	Y	-0-		13

BRASK STATE 1840S				WELL #: 4	RRCID -> 194463	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 5670	PERF. 5254	-		5320		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRASK STATE 1846				WELL #: 5	RRCID -> 195074	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 5048	-		5136		
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						
*03	341 N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-		14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRASK STATE 1846		WELL #:		2	RRCID ->	195086	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5315 - 5326
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
01	496 N	323	-0-	-173	-0-	7 9	298 3	Y	-0-			15
02	348 N	324	-0-	-24	-0-	25 1	300 3	Y	1			16
*03	372 N	356	-0-	-16	-0-	1 9	331 3	Y	-0-			16

BRASK RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	195149	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF.	5011 - 5142
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	32 1	409 3	Y	1			15
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1 9	453 3	Y	-0-			15
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	42 1	438 3	Y	-0-			15
01	434 N	379	-0-	-55	-0-	35 1	350 3	Y	-0-			15
02	493 N	358	-0-	-135	-0-	29 1	332 3	Y	-0-			15
*03	465 N	383	-0-	-82	-0-	26 1	356 3	Y	-0-			15

BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5370 - 5376
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
*03	93 N	72	-0-	-21	-0-	5 1	67 3	Y	-0-			3

BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5190 - 5240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5336 - 5370
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5326 - 5386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5262 - 5334		
M	O	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
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
*03		155 N	126	-0-	-29	-0-	9 1	117 3	Y	-0-				5

PETTY RANCH		WELL #:		1219	RRCID ->	199522	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5046 - 5176		
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
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	13 1	179 2	Y	-0-				1

PETTY RANCH		WELL #:		9020R	RRCID ->	199663	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5094 - 5216		
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
03		713 N	598	-0-	-115	-0-	39 1	559 2	Y	-0-				3

PETTY RANCH		WELL #:		1222	RRCID ->	201876	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5065 - 5088		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF.	5052 - 5064		
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							
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 3	Y	-0-				23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
PETTY RANCH		WELL #: 1317		RRCID -> 203242		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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
12	620 N	425	-0-	-195	-0-	22	1	402	2	Y	1	4 1	-0-
01	651 N	346	-0-	-305	-0-	20	1	324	2	Y	2		2
02	365 N	303	-0-	-62	-0-	17	1	286	2	Y	-0-		2
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-		2

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	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				
10	620 N	617	-0-	-3	-0-	45	1	571	3	Y	1		15
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
*03	527 N	454	-0-	-73	-0-	32	1	422	3	Y	-0-		15

PETTY RANCH		WELL #: 5012R		RRCID -> 206622		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264				
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
12	651 N	476	-0-	-175	-0-	24	1	451	2	Y	1		3
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	38	1	491	2	Y	1		4
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	Y	1		5
*03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	59	1	467	2	Y	1	5 1	1

PETTY RANCH		WELL #: 1220		RRCID -> 206971		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226				
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-
03	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															
PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	678	2	Y	-0-			1
11	720 N	569	-0-	-151	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	1			2
							1	9							
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	2			4
							2	9							
01	713 N	502	-0-	-211	-0-	-0-	36	1	466	2	Y	-0-			4
02	551 N	462	-0-	-89	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	2			6
							2	9							
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	-0-	53	1	415	2	Y	-0-	5	1	1

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114															
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-			1
11	780 N	591	-0-	-189	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	1			2
							1	9							
12	682 N	481	-0-	-201	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	2			4
							2	9							
01	713 N	394	-0-	-319	-0-	-0-	28	1	366	2	Y	-0-			4
02	580 N	388	-0-	-192	-0-	-0-	25	1	362	2	Y	1			5
							1	9							
03	496 N	409	-0-	-87	-0-	-0-	46	1	362	2	Y	1	5	1	1
							1	9							

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176															
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	-0-	32	1	411	3	Y	1			17
							1	9							
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	539	3	Y	-0-			17
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	511	3	Y	-0-			17
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	-0-			17
02	580 N	512	-0-	-68	-0-	-0-	37	1	475	3	Y	-0-			17
*03	558 N	512	-0-	-46	-0-	-0-	36	1	476	3	Y	-0-			17

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306															
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			1
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			1
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1
01	11 N	9	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			1
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			1
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			1

PETTY RANCH WELL #: 1321 RRCID -> 209870 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070															
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-			1
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	1			2
							1	9							
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	465 N	318	-0-	-147	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	1			1
							1	9							
02	319 N	299	-0-	-20	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-			1
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-			1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
PETTY RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 210578	COMPL. DATE 05/21/2005	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4822	-		5139				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-			1
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	Y	1			2
						1	9							
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	2			4
						2	9							
01	961 N	608	-0-	-353	-0-	43	1	564	2	Y	1			5
						1	9							
02	667 N	525	-0-	-142	-0-	33	1	491	2	Y	1			6
						1	9							
03	620 N	605	-0-	-15	-0-	68	1	536	2	Y	1	6	1	1
						1	9							

PETTY RANCH		WELL #: 1320		RRCID -> 212256	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 4992	-		5334				
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-			2
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	2			4
						2	9							
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43	1	795	2	Y	2	5	1	1
						2	9							
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	48	1	773	2	Y	3			4
						3	9							
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	Y	-0-			4
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	2	Y	-0-			4

PETTY RANCH		WELL #: 1016		RRCID -> 212383	COMPL. DATE 07/23/2005	TOTAL DEPTH 5335	PERF. 4732	-		5035				
10	T. A.	521	-0-	521	521	25	1	496	2	Y	-0-			3
11	T. A.	313	-0-	313	834	16	1	297	2	Y	-0-			3
12	T. A.	415	-0-	415	1249	21	1	393	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
01	T. A.	450	-0-	450	1699	26	1	422	2	Y	2			2
						2	9							
02	2030 X	331	-0-	-1699	-0-	19	1	312	2	Y	-0-			2
*03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	Y	-0-			2

PETTY RANCH		WELL #: 1518		RRCID -> 212385	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 5455	PERF. 4940	-		5262				
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-			2
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	23	1	427	2	Y	1			3
						1	9							
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	496 N	446	-0-	-50	-0-	26	1	418	2	Y	2			2
						2	9							
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-			2
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	2	Y	-0-			2

PETTY RANCH		WELL #: 1019		RRCID -> 212891	COMPL. DATE 08/26/2005	TOTAL DEPTH 5525	PERF. 5029	-		5315				
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	2	Y	-0-			2
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	2			4
						2	9							
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	1	5	1	-0-
						1	9							
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	2			2
						2	9							
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-			2
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	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 #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

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	* AMT	* EOM BALANCE
10	744 N	671	-0-	-73	-0-	35	1	636	2	Y	-0-		1
11	750 N	580	-0-	-170	-0-	31	1	548	2	Y	1		2
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	1	9	587	2	Y	2		4
01	682 N	496	-0-	-186	-0-	2	9	461	2	Y	-0-		4
02	551 N	474	-0-	-77	-0-	35	1	442	2	Y	2		6
03	620 N	506	-0-	-114	-0-	30	1	449	2	Y	-0-	5 1	1

 BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

10	T. A.	10	-0-	10	-10	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
11	17 X	7	-0-	-10	-0-	1	1	6	3	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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	706	3	Y	-0-		13
11	870 N	557	-0-	-313	-0-	47	1	510	3	Y	-0-		13
12	1085 N	568	-0-	-517	-0-	41	1	516	3	Y	10		23
01	775 N	488	-0-	-287	-0-	11	9	450	3	Y	-0-		23
02	545 N	491	-0-	-54	-0-	38	1	455	3	Y	1		24
*03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	3	Y	-0-		24

 BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	3	Y	-0-		8
11	600 N	393	-0-	-207	-0-	33	1	360	3	Y	-0-		8
12	744 N	407	-0-	-337	-0-	29	1	370	3	Y	7		15
01	558 N	372	-0-	-186	-0-	8	9	343	3	Y	-0-		15
02	377 N	357	-0-	-20	-0-	29	1	330	3	Y	1		16
*03	403 N	374	-0-	-29	-0-	26	1	347	3	Y	-0-		16

 PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

10	713 N	640	-0-	-73	-0-	34	1	606	2	Y	-0-		1
11	720 N	545	-0-	-175	-0-	29	1	515	2	Y	1		2
12	651 N	455	-0-	-196	-0-	1	9	431	2	Y	1		3
01	651 N	350	-0-	-301	-0-	23	1	324	2	Y	1		4
02	522 N	384	-0-	-138	-0-	1	9	359	2	Y	1		5
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-	4 1	1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PETTY RANCH		WELL #: 1119		RRCID -> 218790	COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5006	-		5183			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	692	2	Y	-0-		2
11	630 N	548	-0-	-82	-0-	28	1	518	2	Y	2		4
						2	9						
12	713 N	562	-0-	-151	-0-	29	1	533	2	Y	-0-	4 1	-0-
01	713 N	512	-0-	-201	-0-	30	1	480	2	Y	2		2
						2	9						
02	493 N	405	-0-	-88	-0-	23	1	382	2	Y	-0-		2
03	527 N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	2	Y	-0-		2

PETTY RANCH		WELL #: 1116		RRCID -> 219269	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 4731	-		4859			
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	31	1	612	2	Y	-0-		2
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	2		4
						2	9						
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	31	1	563	2	Y	1	5 1	-0-
						1	9						
01	651 N	418	-0-	-233	-0-	24	1	392	2	Y	2		2
						2	9						
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	-0-		2
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	Y	-0-		2

PETTY RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 221205	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4830	-		4928			
10	930 N	451	-0-	-479	-0-	24	1	427	2	Y	-0-		1
11	900 N	517	-0-	-383	-0-	28	1	488	2	Y	1		2
						1	9						
12	651 N	503	-0-	-148	-0-	26	1	476	2	Y	1		3
						1	9						
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	Y	1		4
						1	9						
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	Y	2		6
						2	9						
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	67	1	524	2	Y	-0-	5 1	1

PETTY RANCH		WELL #: 4023		RRCID -> 221510	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4767	-		4902			
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						
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	84	1	658	2	Y	1	7 1	2
						1	9						

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	PERF.	5015 - 5189		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	2	9						
						47	1	858	2	Y	2	5 1	1
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	2	9						
						38	1	611	2	Y	2		3
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	9						
						36	1	589	2	Y	-0-		3
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	44	1	629	2	Y	-0-		3

BRASK STATE 1846		WELL #:		7	RRCID ->	223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5291 - 5325	
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						
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	Y	-0-		12

BRASK RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5046 - 5220	
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
*03	837 N	803	-0-	-34	-0-	57	1	746	3	Y	-0-		33

PETTY RANCH		WELL #:		801	RRCID ->	226775	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5359 - 5364	
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						
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	56	1	444	2	Y	-0-	5 1	1

PETTY RANCH		WELL #:		1221	RRCID ->	226960	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4970 - 5167	
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
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	Y	-0-		4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		PETTY RANCH		WELL #: 7015	RRCID -> 228459	COMPL. DATE 05/19/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4935 - 5138		
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		
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	
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	1	9	691	2	Y	2	4	
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	2	9	539	2	Y	1	5	
02	580 N	396	-0-	-184	-0-	1	9	370	2	Y	1	6	
03	620 N	539	-0-	-81	-0-	25	1	478	2	Y	-0-	5 1	1
						1	9						
						61	1						
PETTY RANCH				WELL #: 901	RRCID -> 228567	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5408 - 5420				
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	
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	1	9	569	2	Y	2	4	
01	682 N	454	-0-	-228	-0-	2	9	422	2	Y	-0-	4	
02	551 N	413	-0-	-138	-0-	32	1	385	2	Y	2	6	
03	589 N	361	-0-	-228	-0-	26	1	320	2	Y	-0-	5 1	1
						2	9						
						41	1						
PETTY RANCH				WELL #: 1312	RRCID -> 241601	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4888 - 5070				
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	
12	713 N	605	-0-	-108	-0-	1	9	572	2	N	2	4	
01	589 N	516	-0-	-73	-0-	31	1	479	2	N	-0-	4	
02	638 N	493	-0-	-145	-0-	31	1	460	2	N	2	6	
03	620 N	525	-0-	-95	-0-	2	9	466	2	N	-0-	5 1	1
						59	1						
PETTY RANCH				WELL #: 7013	RRCID -> 241748	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH	5645	PERF. 4880 - 5030				
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	
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	2	9	320	2	N	-0-	3	
02	406 N	222	-0-	-184	-0-	25	1	207	2	N	1	4	
03	434 N	380	-0-	-54	-0-	14	1	337	2	N	-0-	3 1	1
						1	9						
						43	1						
PETTY RANCH				WELL #: 5011	RRCID -> 241751	COMPL. DATE 08/03/2007	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4879 - 5086				
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	
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	9	135	2	N	-0-	1	
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	1	2	
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	N	-0-	2 1	-0-
						1	9						
						17	1						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRASK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5124 - 5296	
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
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
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	-0-	12

PETTY RANCH		WELL #:		8012	RRCID ->	243882	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4872 - 5000	
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					
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	-0-	5 1 1

PETTY RANCH		WELL #:		1215	RRCID ->	248183	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4875 - 5010	
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					
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	50	1	390	2	N	-0-	4 1 1

PETTY RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	248282	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	5590	PERF. 4918 - 5105	
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	6 1 1
						2	9					
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
03	806 N	666	-0-	-140	-0-	44	1	622	2	N	-0-	3

PETTY RANCH		WELL #:		1919	RRCID ->	248362	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	5627	PERF. 5000 - 5181	
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1075	2	N	-0-	3
11	960 N	912	-0-	-48	-0-	47	1	862	2	N	3	6
						3	9					
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	N	2	7 1 1
						2	9					
01	992 N	835	-0-	-157	-0-	49	1	783	2	N	3	4
						3	9					
02	870 N	750	-0-	-120	-0-	43	1	707	2	N	-0-	4
03	992 N	722	-0-	-270	-0-	47	1	675	2	N	-0-	4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954		WELL #: 2119		RRCID -> 248369		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194			
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
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	N	-0-		2
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	30	1	556	2	N	1		3
12	651 N	537	-0-	-114	-0-	28	1	508	2	N	1	4 1	-0-
01	651 N	620	-0-	-31	-0-	36	1	581	2	N	3		3
02	580 N	368	-0-	-212	-0-	21	1	347	2	N	-0-		3
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	31	1	443	2	N	-0-		3

PETTY RANCH		WELL #: 1620		RRCID -> 248374		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126					
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-	7	1	128	2	N	-0-		1
01	217 N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	2	N	-0-		1
02	145 N	97	-0-	-48	-0-	6	1	91	2	N	-0-		1
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-	1 1	-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 8		RRCID -> 250613		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)		35566 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUERO OPERATING BRISCOE		882776		WELL #: 1		RRCID -> 075496		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2028		RRCID -> 199701		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854					
10	DLQ G-10	371	-0-	371	371	371	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	398	-0-	398	769	398	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	160	-0-	160	929	160	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	135	-0-	135	1064	135	3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1064					Y	NO RPT		-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)		35877 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 84		483925		WELL #: 2 U		RRCID -> 087297		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387

WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

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

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX

WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKHEHR

WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

10	6085	5348	-0-	-737 B	-1159	805 1	4539 2	Y	4			17
11	5880 #	5123	-0-	-757 B	-1916	786 1	4335 2	Y	2	2 8		17
12	6045 #	4372	-0-	-1673 B	-3589	637 1	3732 2	Y	3	18 1		2
01	5611 #	6273	-0-	662 B	-2927	753 1	5514 2	Y	5			7
02	0	3278	-0-	3278 B	351	403 1	2875 2	Y	-0-			7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			351								
03	5363	836	-0-	-4527 B	-4176	176 1	660 2	Y	-0-			7

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48

WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

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-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	65	180 1		50

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE

WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

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

GOVT. WELLS, N. TRACE OPERATING, LLC WIEDERKEHR, L.		36108 001 863902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
M	O	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

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353		
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	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
03	465 N	300	-0-	-165	-0-	300 2		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927		PERF. 1234 - 1241		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS		WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 1139 - 1146		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

N. GOVT. WELLS		WELL #: 304		RRCID -> 202882		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1170 - 1178		
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	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2210 - 2220		
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	784	-0-	-173	-0-	784 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	786	-0-	-237	-0-	786 2		N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) FORBES PRODUCING, LLC HAHL, C. W.		36108 032 275604		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
WELL #: 19		RRCID -> 040608		COMPL. DATE 10/29/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

TRISTAR OIL & GAS 871133
 HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

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-
03	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

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-
03	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

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

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)//CONT.//													
TRACE OPERATING, LLC													
D C R C SECTION 54													
WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	28	-0-	-88	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03		93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)													
COLUMBUS ENERGY, LLC													
ORYX													
WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050													
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 #	637	-0-	-436	-0-	635	3	2 9	Y	2		33
03		1147 #	447	-0-	-700	-0-	445	3	2 9	Y	2		35

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)													
LINN OPERATING, INC.													
WENDT													
WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538													
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

HAHL, C. W. "B"													
WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598													
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
03		1767 X	1302	-0-	-465	-0-	174	1	1128	2	N	-0-	69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)													
C. M. OIL CORPORATION													
DUVAL COUNTY RANCH CO.													
WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495													
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DUVAL		
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	620	1	1741	2	N	7			70
11	2430 N	1921	-0-	-509	-0-	600	1	1318	2	N	3	3	8	70
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
03	1581 N	534	-0-	-1047	-0-	180	1	354	2	N	-0-			70
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562														
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-
03	7254 X	4764	-0-	-2490	-0-	450	1	4314	2	Y	-0-			-0-
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A														
10	7006 X	5370	-0-	-1636	-0-	293	1	5071	2	Y	5			184
11	6780 X	5640	-0-	-1140	-0-	284	1	5345	2	Y	10	2	8	192
12	6293 X	2374	-0-	-3919	-0-	207	1	2160	2	Y	6	181	1	17
01	5363 X	3835	-0-	-1528	-0-	253	1	3571	2	Y	10			27
02	5452 X	2219	-0-	-3233	-0-	207	1	1995	2	Y	15			42
03	5828 X	1270	-0-	-4558	-0-	120	1	1150	2	Y	-0-			42
FORBES PRODUCING, LLC 275604														
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LINN OPERATING, INC. 501545														
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739														
10	186 N	52	-0-	-134	-0-	19	1	33	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	17	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	13	-0-	-45	-0-	5	1	8	2	Y	-0-			-0-
*03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-			-0-
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		//CONT.//		36108 288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
DCR 208		WELL #:		1ST	RRCID ->	154169	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7626 - 7652	
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	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	154231	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690 - 7730
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	98	1	176	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	81	1	202	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	81	1	150	2	Y	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	2	Y	-0-	-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	101	1	147	2	Y	-0-	-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	130	1	183	2	Y	-0-	-0-

SENDERO ENERGY INC.		766971		WELL #:		10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5774 - 5817
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-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

TRACE OPERATING, LLC		863902		WELL #:		137	RRCID ->	010646	COMPL. DATE	11/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #:		2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8186 - 8369	
10	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	N	14	7 8	70
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	261	1	4896	2	N	51	51 8	70
12	4712 X	1218	-0-	-3494	-0-	98	1	1025	2	N	86	4 8	152
01	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	331	1	4678	2	N	-0-		152
02	5075 X	1464	-0-	-3611	-0-	137	1	1325	2	N	2	2 8	152
03	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	2	9			N	-0-		152

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) //CONT.//										36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
NORRIS, JOHN D.I.										613098									
WIEDERKEHR, HENRY										WELL #:		RRCID -> 115647		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8145 - 8155	
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							
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102							
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102							
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102							
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102							
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102							
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102							
PLUGGED AND ABANDONED													09/30/2011						

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)										36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.										501545									
DCR-STATE 366/76/64/54										WELL #:		RRCID -> 149577		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2711 - 2718	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

TRACE OPERATING, LLC										863902									
D C R C SECTION 54										WELL #:		RRCID -> 152520		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2779	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

D C R C-STATE TENDIDO GU#3										WELL #:		RRCID -> 164733		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2858 - 2906	
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-							
03	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 #:		RRCID -> 172495		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 607 - 611	
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	#	143	-0-	-89	-0-	143	2	N	-0-		-0-							
03	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	2	N	-0-		-0-							

GOVERNMENT WELLS, N. (700)										36108 448		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC										863902									
DCRC SECTION 54										WELL #:		RRCID -> 179219		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 592 - 724	
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	43	-0-	-73	-0-	43	2	N	-0-		-0-							
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2	N	-0-		-0-							

GOVERNMENT WELLS, N. (700)			//CONT.//		36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS					871133										
HORN, T. W.			WELL #:		9	RRCID ->	036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	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

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

TRACE OPERATING, LLC					863902										
WIEDERKEHR, L.			WELL #:		177	RRCID ->	071017	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	1200	PERF. N/A			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16															

TRISTAR OIL & GAS					871133										
HORN TIRY W.			WELL #:		8	RRCID ->	071745	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF. N/A			
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-	
03	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			
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	57	-0-	-59	-0-		57	2		N	-0-		-0-	
03	155	N	43	-0-	-112	-0-		43	2		N	-0-		-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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		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					
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TRISTAR OIL & GAS			871133													
HORN, T. W.			WELL #: 20		RRCID -> 083371		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 1118 - 1122					
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-
03		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					
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
12		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
01		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
02		116 N	71	-0-	-45 B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
03		155 N	43	-0-	-112 B	-0-	43	2			N	-0-				-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					
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-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					
10		279 N	176	-0-	-103 B	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
11		240 N	167	-0-	-73 B	-0-	167	3			Y	-0-				-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
01		186 N	130	-0-	-56 B	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
02		174 N	150	-0-	-24 B	-0-	150	3			Y	-0-				-0-
*03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			Y	-0-				-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		//CONT.//		36108 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
TRACE OPERATING, LLC				863902								
GOVT. WELLS, N.		WELL #:		305	RRCID ->	198152	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1419 - 1426	
M	O	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
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 #	285	-0-	-469	-0-	285	2	N	-0-		-0-	
03	527 #	357	-0-	-170	-0-	357	2	N	-0-		-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
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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)				36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
ORYX		WELL #:		1	RRCID ->	147843	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900 PERF.	11286 - 11446
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	2031	-0-	-695	-0-	2028	3	3 9 Y	3		32
03	2728 X	1239	-0-	-1489	-0-	1236	3	3 9 Y	3		35

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		41	RRCID ->	148318	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12000 PERF.	11406 - 11434
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMISTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	153162	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650 PERF.	11374 - 11420
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000 PERF.	11476 - 11520
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
03	14B2 EXT	4622	-0-	4622	5766	616	1	4006 2 N	-0-		66

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
HAHL		WELL #:		2		RRCID -> 144563		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-		402 1	2616 2	N	-0-	26

WENDT		WELL #:		1		RRCID -> 147771		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406	
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-
03	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	
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-
03	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	
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	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	244 1	550 2	N	-0-	-0-	
03	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	
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 #	572	-0-	-559 B	-16192	175 1	397 2	N	-0-	-0-	
03	620 #	NO RPT	-0-	-620 B	-16812			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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GREGG WOOD (1400) //CONT.// 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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 #	1142	-0-	-685	-0-	419	1	723	2	N	-0-					220
03	1829 #	1559	-0-	-270	-0-	553	1	1006	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

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

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

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

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	392 N	392	-0-	-0-	-0-	144	1	248	2	N	-0-					-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	162	1	295	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)			36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954									
COATES/WRIGHT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096		
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
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
03	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1509 2	351 9	N	319	344 1		205

RAPTOR RESOURCES, INC.			685815									
SHEERIN DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850		
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
*03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	280 1	3479 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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	2	1 1	1 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ, T.			WELL #: 1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969			TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A		
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-
						14 9						
01	868 X	712	-0-	-156	-0-	124 1	588 2	N	-0-			-0-
02	812 X	624	-0-	-188	-0-	229 1	395 2	N	-0-			-0-
03	961 X	659	-0-	-302	-0-	234 1	425 2	N	-0-			-0-

SMITH, R.G.			WELL #: 1		RRCID -> 122683		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK			WELL #: 6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993			TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862		
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-
						1 9						
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	4 1	21 2	N	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	144 1	248 2	N	-0-			-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	10 1	18 2	N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

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

GUROS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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-
03	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

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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	51	1	87	2	N	-0-					-0-
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	52	1	96	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	79	1	136	2	N	-0-					34
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	249	1	453	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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
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
01	8246 #	7115	-0-	-1131	-0-	163	9									
02	6525	5560	-0-	-965	-0-	1242	1	5873	2	N	-0-					118
03	6975	417	-0-	-6558	-0-	2042	1	3518	2	N	-0-					118
						148	1	269	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

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

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

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

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

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	N	1	1	1			67
						1	9									
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	14	1	65	2	N	-0-					67
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	18	1	31	2	N	-0-					67
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	33	1	60	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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

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	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
10		6324 X	5447	-0-	-877	-0-	5341	2	106	9	N	96	73
11		6000 X	4895	-0-	-1105	-0-	4840	2	55	9	N	50	123
12		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4954	2	44	9	N	40	163
01		5456 X	3081	-0-	-2375	-0-	2970	2	111	9	N	101	70
02		5104 X	3038	-0-	-2066	-0-	3003	2	35	9	N	32	102
03		5456 X	5444	-0-	-12	-0-	5387	2	57	9	N	52	154

WOOD UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 279335			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804		
10		0	6626	-0-	6626	43263	6586	2	40	9	N	36	184
11		0	5023	-0-	5023	48286	5013	2	10	9	N	9	193
12		0	4113	-0-	4113	52399	4074	2	39	9	N	35	47
01		0	3482	-0-	3482	55881	3442	2	40	9	N	36	83
02		58677 X	2796	-0-	-55881	-0-	2759	2	37	9	N	34	117
03		12307 X	2518	-0-	-9789	-0-	2515	2	3	9	N	3	120

WOOD-WARDNER			WELL #: 4		RRCID -> 279548			COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678		
10		29264 X	10101	-0-	-19163	-0-	10033	2	68	9	N	62	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	58
02		27376 X	7664	-0-	-19712	-0-	7599	2	65	9	N	59	117
03		29264 X	7591	-0-	-21673	-0-	7534	2	57	9	N	52	169

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		
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-
*03		7925	7925	-0-	-0-	-0-	1181	1	6744	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		
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-
*03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	308	1	1759	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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014								
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-
*03	3100 N	4568	-0-	-0-	-0-	882	1	3686	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
LINN OPERATING, INC.		501545														
LOD MOGLIA		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) //CONT.// 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

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
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
03	1705 #	351	-0-	-1354	-0-	145	1	206	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 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
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	28	-0-	-30	-0-	5	1	23	2	Y	-0-			-0-
*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	2	Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

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
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-
03	496 N	269	-0-	-227	-0-	111	1	158	2	N	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

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
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-
03	2604 X	2339	-0-	-265	-0-	964	1	1375	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

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
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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	79	1	389	2	Y	-0-			20
03	434 N	420	-0-	-14	-0-	78	1	342	2	Y	-0-			20

LINN OPERATING, INC. 501545
 PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

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
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-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	29	1	41	2	Y	-0-			-0-

GUERRA (10600)		//CONT.//		37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID -> 125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758	
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
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID -> 175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838
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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		WELL #:	1	RRCID -> 161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		WELL #:	2 U	RRCID -> 125049	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10460 - 10472
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

GUERRA (10700)		37300 870		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744	
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	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1633 1	8063 2	Y	-0-	-0-
03	9765	X	8413	-0-	-1352	-0-	1567 1	6846 2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10700)		//CONT.//		37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HERRERA		WELL #:		2	RRCID ->	176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	10438 - 11100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	1526	-0-	-40	-0-		257	1	1269	2	Y	-0-	28
*03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		306	1	1336	2	Y	-0-	28

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID ->	184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10514 - 10530	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

GUERRA "G"		WELL #:		9	RRCID ->	194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10356 - 10588	
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	334 N	334	-0-	-0-	-0-		56	1	278	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-		57	1	248	2	Y	-0-	-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	11053 - 11130	
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-	
03	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10588 - 11620	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.				501545										
LOD MOGLIA				WELL #:	2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930	- 11032	
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
10		3322 X	3322	-0-	-0-	809	1	2513	2	N	-0-			-0-
11		2945 X	2945	-0-	-0-	909	1	2036	2	N	-0-			-0-
12		2976 X	2618	-0-	-358	702	1	1916	2	N	-0-			-0-
01		2976 X	2034	-0-	-942	567	1	1467	2	N	-0-			-0-
02		2784 X	2239	-0-	-545	685	1	1554	2	N	-0-			-0-
03		2976 X	2124	-0-	-852	875	1	1249	2	N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS				WELL #:	1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706	- 11088	
10		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-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	
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				WELL #:	3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588	- 10684	
GRUY ESTATE				606617										
10		10788 X	7846	-0-	-2942	2142	1	5704	2	N	-0-			-0-
11		10440 X	9146	-0-	-1294	2142	1	7004	2	N	-0-			-0-
12		9951 X	8338	-0-	-1613	1998	1	6340	2	N	-0-			-0-
01		9951 X	8013	-0-	-1938	1980	1	6033	2	N	-0-			-0-
02		9309 X	8498	-0-	-811	2100	1	6398	2	N	-0-			-0-
03		9455 X	6411	-0-	-3044	1564	1	4847	2	N	-0-			-0-

GRUY ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752	- 10785	
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824	- 11048	
LEAL 667				871133										
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	
03	14B2 EXT	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
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-	
03	14B2 EXT	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
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-	10	

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
10	5495 X	5495	-0-	-0-	B	-0-	666	1	4810	2	N	17
11	4851 X	4851	-0-	-0-	B	-0-	585	1	4180	2	N	78
12	5208 X	4456	-0-	-752	B	-0-	543	1	3845	2	N	62
01	5487 X	5035	-0-	-452	B	-0-	560	1	4359	2	N	105
02	5133 X	4752	-0-	-381	B	-0-	562	1	4111	2	N	72
*03	5716 X	5716	-0-	-0-	B	-0-	667	1	4977	2	N	65

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.// 076861											
GUILITA		WELL #: 3		RRCID -> 179428		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9570 - 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
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	96	9						
						92	1	648	2	N	88		408
01	1054 X	849	-0-	-205 B	-41333	97	9						
02	1015 X	693	-0-	-322 B	-41333	97	1	752	2	N	-0-		408
*03	1085 X	1026	-0-	-59 B	-41333	83	1	610	2	N	-0-		408
						121	1	905	2	N	-0-		408

GUILITA		WELL #: 6		RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 9911		PERF. 9570 - 9607			
10	496 X	205	-0-	-291 B	-31503	25	1	180	2	N	-0-		78
11	330 X	635	-0-	305 B	-31198	78	1	556	2	N	1		79
12	279 X	932	-0-	653 B	-30545	112	1	790	2	N	27		106
01	279 X	746	-0-	467 B	-30078	30	9						
						83	1	649	2	N	13		119
02	609 X	768	-0-	159 B	-29919	14	9						
						91	1	668	2	N	8		127
03	930 X	1159	-0-	229 B	-29690	9	9						
						135	1	1006	2	N	16		143
						18	9						

GUILITA		WELL #: 7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9628 - 9664			
10	961 X	237	-0-	-724 B	-0-	29	1	208	2	N	-0-		49
11	930 X	244	-0-	-686 B	-0-	30	1	214	2	N	-0-		49
12	961 X	537	-0-	-424 B	-0-	65	1	461	2	N	10		59
01	310 X	274	-0-	-36 B	-0-	11	9						
						31	1	243	2	N	-0-		59
02	252 X	252	-0-	-0- B	-0-	30	1	221	2	N	1		60
						1	9						
03	527 X	234	-0-	-293 B	-0-	28	1	206	2	N	-0-		60

GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9676 - 9714			
10	1612 X	770	-0-	-842 B	-0-	94	1	676	2	N	-0-		101
11	1290 X	732	-0-	-558 B	-0-	88	1	627	2	N	15		116
12	1178 X	954	-0-	-224 B	-0-	17	9						
						113	1	802	2	N	35		151
01	1085 X	932	-0-	-153 B	-0-	39	9						
						102	1	795	2	N	32		183
02	977 X	977	-0-	-0- B	-0-	35	9						
						114	1	835	2	N	25		208
*03	1208 X	1208	-0-	-0- B	-0-	28	9						
						140	1	1043	2	N	23	177 1	54
						25	9						

GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9570 - 9600			
10	1829 X	1068	-0-	-761 B	-69118	128	1	928	2	N	11		150
						12	9						
11	1770 X	1287	-0-	-483 B	-69118	147	1	1049	2	N	83		233
						91	9						
12	1674 X	1304	-0-	-370 B	-69118	152	1	1075	2	N	70		303
						77	9						
01	1674 X	1343	-0-	-331 B	-69118	153	1	1190	2	N	-0-		303
02	1566 X	1458	-0-	-108 B	-69118	170	1	1242	2	N	42		345
						46	9						
*03	1333 X	-0-	-0-	-1333 B	-69118					N	118	180 1	283

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. (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
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
*03	1751 X	1751	-0-	-0- B	-0-	205	1	1529	2	N	15	109

GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683				
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
03	1891 X	1140	-0-	-751 B	-0-	133	1	993	2	N	13	169

GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572				
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
*03	1457 X	1357	-0-	-100 B	-0-	158	1	1178	2	N	19	168

GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638				
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	99
*03	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	359	1	2681	2	N	28	127

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

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

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
*03	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

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

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

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

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

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-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	489	1	2952	2	Y	20	24	1			12
11	3390 X	3133	-0-	-257	-0-	22	9	2660	2	Y	22	25	1			9
12	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	24	9	2876	2	Y	253	136	1			126
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	489	1	2817	2	Y	245	195	1			176
02	3248 X	3174	-0-	-74	-0-	278	9	2591	2	Y	27	101	1			102
*03	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	470	1	3300	2	Y	27	59	1			70
						270	9									
						553	1									
						30	9									
						656	1									
						30	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	18	1			22

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

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
03	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

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-
03	1023 X	969	-0-	-54	-0-	161	1	808	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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	18	1			23

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

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

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

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	153	144	1	50

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024				
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
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	62	1	314	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	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
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	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	495	1	2039	3	N	16			169
*03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	516	1	2287	3	N	15			184

LINN OPERATING, INC. 501545
 FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

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
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	170	1	856	2	Y	-0-			4

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

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

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

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-
03	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

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-
*03	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	480	1	2414	2	Y	-0-			-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

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

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

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

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
*03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	198	1	998	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

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

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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

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

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
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					153

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

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

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

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6962 - 7093		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	19	1			22

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH		7800		PERF. N/A				
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-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH		7690		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 1		RRCID -> 010736		COMPL. DATE 03/22/1952		TOTAL DEPTH		7900		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH		7802		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 4		RRCID -> 010739		COMPL. DATE 05/25/1956		TOTAL DEPTH		7202		PERF. 7020 - 7110				
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-
03	14B DENY	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-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																
10	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	1	9069	2	Y	19	24	1	12
								21	9							
11	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	1	8269	2	Y	22	24	1	10
								24	9							
12	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	1	8809	2	Y	-0-	10	1	-0-
01	11638 X	11638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	1	9116	2	Y	-0-			-0-
02	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	1	8325	2	Y	27	13	1	14
								30	9							
*03	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2822	1	9020	2	Y	28	19	1	23
								31	9							

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056																
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056																
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-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) 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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HAGIST GAS UNIT 3										WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	19	1			23	
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							
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-	
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ULTRA OIL & GAS, INC.										875633		RRCID -> 209965		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872	
HAGIST RANCH										WELL #: 3							
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	
03	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	
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	
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	
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

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

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

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

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

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									
*03		7303	7303	-0-	-0-	-0-	1206	1	6066	2	N	28	19	1			22
							31	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

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
03		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

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

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

FOSTER, J. R.		WELL #:		54	RRCID ->	078104	COMPL. DATE	08/02/1978	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	N/A
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	190649	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9358 - 9460
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
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	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
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
03	3596 #	1544	-0-	-2052	-0-	256	1	1288	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR - STATE SEC. 260N			WELL #:	3	RRCID ->	166565	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	796 - 844
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.			501545									
FOSTER, J. R.			WELL #:	32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
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
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH 268			WELL #:	1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.			WELL #:	60	RRCID ->	086783	COMPL. DATE	02/19/1980	TOTAL DEPTH	1270	PERF.	853 - 912
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-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	44	1	221	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	87	1	438	2	N	27	18	1			22
						30	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

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

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

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

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

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

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

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

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

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

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

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
 HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

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

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

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

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

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-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 'C' WELL #: 4 RRCID -> 278521 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 1090 - 1130

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

DCRC "A" NCT-2		WELL #:		3	RRCID ->	084891	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
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-	
03	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-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			
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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	14B DENY	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
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
03	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

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

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

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
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-					N	-0-					99
03	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011																

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

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
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
03	1426 N	1319	-0-	-107	-0-	89	1	1230	3	Y	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

HARGILL (FRIO CONS.)				39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: HIDALGO				
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012							
HARGILL GAS UNIT "A"				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 * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	28613 X	9959	-0-	-18654	-0-	2433 1 92 9	7434 2	N	84	192 1	232
11	27690 X	24168	-0-	-3522	-0-	3042 1 383 9	20743 2	N	348	382 1	4 8 194
12	28613 X	10223	-0-	-18390	-0-	1460 1 149 9	8614 2	N	135	192 1	137
01	18507 X	18418	-0-	-89	-0-	2555 1 294 9	15569 2	N	267	194 1	210
*02	26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	3528 1 426 9	22127 2	N	387	384 1	213
03	24986 X	-0-	-0-	-24986	-0-			N	187	190 1	210
HARGILL GAS UNIT 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 266642	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13337	PERF.13310	- 13320		
10	12803 X	8668	-0-	-4135	-0-	1802 1 45 9	6821 2	N	41		254
11	12390 X	11129	-0-	-1261	-0-	2276 1 19 9	8834 2	N	17	198 1	4 8 69
12	12803 X	4023	-0-	-8780	-0-	853 1 44 9	3126 2	N	40		109
01	10757 X	9075	-0-	-1682	-0-	1802 1 134 9	7139 2	N	122		231
*02	10063 X	8931	-0-	-1132	-0-	2750 1 116 9	6065 2	N	105	198 1	141
03	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-			N	70		211
SPARTA EXPLORATION LLC				807375							
RIO FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 197701	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10815	- 11678		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
FNB CINCINNATI				WELL #: 5	RRCID -> 256101	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9352	- 9362		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY				
ERIN OIL CO.				253366							
POLLOCK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127553	COMPL. DATE 10/29/1988	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11050	- 11090		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

DOBIE 44			WELL #: 1		RRCID -> 214068		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7740 - 7800		
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	Y	4	26 1 6
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	5	1	559	3	Y	4	10
							4	9					
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	724	3	7	9	Y	6	16
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	868	3	4	9	Y	4	20
02	551	N	189	-0-	-362	-0-	186	3	3	9	Y	3	11 1 12
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	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		
10	2077	#	1962	-0-	-115	-0-	30	1	1932	2	N	-0-	215
11	2013	R	2013	-0-	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	-0-	215
12	1953	#	1490	-0-	-463	-0-	30	1	1460	2	N	-0-	215
01	2167	R	2167	-0-	-0-	-0-	30	1	2137	2	N	-0-	215
02	1943	#	1421	-0-	-522	-0-	30	1	1391	2	N	-0-	215
03	2077	#	1913	-0-	-164	-0-	30	1	1883	2	N	-0-	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		
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	521	204	2			Y	-0-	101
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	544	23	2			Y	-0-	101
12	582	N	38	-0-	-544	-0-	38	2			Y	-0-	101
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-	101
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-	101
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-	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		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
HAMON-HARVEY			WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MCKAMEY														
39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
521516														
WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03		1612 N	689	-0-	-923	-0-	648 2	41 9		N	37			174

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
HAISLEY														
39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
747534														
WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03		620 N	264	-0-	-356	-0-	264 2			Y	-0-			122

HAISLEY														
WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
03		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
020528														
WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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						
*03		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	74 1	5242 3		Y	1130	1136 0	7 1	10
							5 4	1243 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*03		10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	444 1	9791 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	
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
03		10323 X	10011	-0-	-312	-0-	10011 2		N	-0-			17

MANN TRUST - STATE (AC)				WELL #:	1	RRCID -> 268114	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297	- 11766	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	
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-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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	
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	320	1	1366	2	N	-0-
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	258	1	723	2	N	-0-
12	1426	N	1018	-0-	-408	-0-	180	1	838	2	N	-0-
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	270	1	988	2	N	-0-
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	56	1	1426	2	N	-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT

GARZA, LAURO		WELL #:		E 3	RRCID ->	122128	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11912 - 11991	
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	N	-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	32	1	91	2	N	-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	18	1	88	2	N	-0-
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	17	1	65	2	N	-0-
02	116	N	7	-0-	-109	-0-	7	2			N	-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

GARZA, LAURO		WELL #:		E 4	RRCID ->	123373	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11077 - 11353	
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	2	N	-0-
11	1740	N	273	-0-	-1467	-0-	72	1	201	2	N	-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	46	1	171	2	N	-0-
02	261	N	170	-0-	-91	-0-	6	1	164	2	N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES-EAST		WELL #:		1	RRCID ->	128548	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12246 - 12298	
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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 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

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

GRACIA, CATARINO ET AL			WELL #: 3		RRCID ->	139251	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	11072 - 11107
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT			WELL #: B 5		RRCID ->	139715	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11260 - 11360
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARGENT MINERALS			WELL #: 1		RRCID ->	178066	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11516 - 11546
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIOLETA RANCH			WELL #: 1		RRCID ->	235262	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	15511	PERF.	12828 - 13906
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		2900 N	6631	-0-	3731	3731	252 1	6379 2	N	-0-		-0-
03		651 N	NO RPT	-0-	-651	3080			N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERTO			WELL #: 1		RRCID ->	240372	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	13896 - 13936
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-
03		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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 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

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	19652	-0-	-1895	-0-	747 1	18905 2		N	-0-	-0-
03		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-				N	NO RPT	-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512												
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		368 N	368	-0-	-0-	-0-	14 1	354 2		N	-0-	-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865												
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	11839	-0-	-2835	-0-	450 1	11389 2		N	-0-	-0-
03		14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-				N	NO RPT	-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864												
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	23103	-0-	-2272	-0-	879 1	22224 2		N	-0-	-0-
03		26753 X	NO RPT	-0-	-26753	-0-				N	NO RPT	-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243												
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		15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	602 1	15235 2		N	-0-	-0-
03		18507 X	NO RPT	-0-	-18507	-0-				N	NO RPT	-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906												
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		16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	630 1	15933 2		N	-0-	-0-
03		18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-				N	NO RPT	-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916												
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	23216	-0-	-3058	-0-	883 1	22333 2		N	-0-	-0-
03		28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-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	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
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	51560 X	51560	-0-	-0-	-0-	1961 1	49599 2	N	-0-			-0-
03	49073 X	NO RPT	-0-	-49073	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	276910	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9963	PERF. N/A	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15												

CANTERA OPERATING, LLC		WELL #:		12	RRCID ->	278558	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	14960	PERF. 8898 - 9224	
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-
03	403 N	315	-0-	-88	-0-	54 1	261 2	N	-0-			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		WELL #:		2	RRCID ->	208496	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12207 - 12230	
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-
*03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	533 1	1764 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	212141	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13010 - 13047	
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-
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	506 1	1671 2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		WELL #:		29	RRCID ->	218644	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8403 - 8590	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 - 7976
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	160432	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	17974	PERF.	10280 - 12185
HAYNES "E"				1								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		3	RRCID ->	161281	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	12974 - 13093
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #:		4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF.	9900 - 9982
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	12800 - 12872
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	-0-	10432 2		Y	-0-	4 1	-0-
11	9180 X	8903	-0-	-277	-0-	-0-	8903 2		Y	-0-		-0-
12	9486 X	9040	-0-	-446	-0-	-0-	9040 2		Y	-0-		-0-
01	9486 X	8240	-0-	-1246	-0-	-0-	8240 2		Y	-0-		-0-
02	8874 X	8783	-0-	-91	-0-	-0-	8783 2		Y	-0-		-0-
03	9486 X	8805	-0-	-681	-0-	-0-	8805 2		Y	-0-		-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000				
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106				
10	9889 X	3476	-0-	-6413	-0-	-0-	3476 2		N	-0-		-0-
11	11567 X	11567	-0-	-0-	-0-	-0-	11567 2		N	-0-		-0-
12	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	-0-	8758 2		N	-0-		-0-
01	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	-0-	7769 2		N	-0-		-0-
02	9251 X	7657	-0-	-1594	-0-	-0-	7657 2		N	-0-		-0-
03	9889 X	5733	-0-	-4156	-0-	-0-	5733 2		N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020				
10	837 N	304	-0-	-533	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
11	1650 N	278	-0-	-1372	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
12	682 N	19	-0-	-663	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880				
10	3224 X	293	-0-	-2931	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
11	3120 X	1050	-0-	-2070	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
12	3131 X	701	-0-	-2430	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
01	1953 X	907	-0-	-1046	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
02	1015 X	921	-0-	-94	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
03	1085 X	939	-0-	-146	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576		
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	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2	N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501		
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2	Y	-0-		4
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682 2	Y	10		14
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	699 2	Y	9	14 1	9
01	744 N	609	-0-	-135	-0-	599 2	Y	9	9 1	9 7
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	666 2	Y	9		9
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	747 2	Y	8	16 1	1

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039		
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-
03	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								
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
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 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		
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-
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088		
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
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-
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	98 1	1673 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715		
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-
*03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	59 1	1550 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
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-
*03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	68 1	1786 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008				TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8990 - 9818			
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
03	31000 X	29273	-0-	-1727	-0-	2520	1	26753	2	N	-0-					17

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006				TOTAL DEPTH 14480			PERF. 8636 - 8816			
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	-0-	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-
03	6355 X	5368	-0-	-987	-0-	197	1	5171	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. SINGER		39818 250 029710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
		WELL #: 1		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006				TOTAL DEPTH 9899			PERF. 9486 - 9506			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LAUREL, F.D.		076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
		WELL #: 1		RRCID -> 126170		COMPL. DATE 12/28/1987				TOTAL DEPTH 14000			PERF.11007 - 11171			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126675		COMPL. DATE 07/31/2008				TOTAL DEPTH 11400			PERF.10428 - 10634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009				TOTAL DEPTH 11591			PERF.10273 - 10437			
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-
*03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	264	1	1788	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 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

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-
*03		3100 X	2920	-0-	-180	-0-		376 1	2544 2	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530													
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-
*03		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		464 1	3144 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942													
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-
*03		108 N	108	-0-	-0-	-0-		14 1	94 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852													
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-
*03		574 N	574	-0-	-0-	-0-		74 1	500 2	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566													
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-
*03		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-		537 1	3634 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570													
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-
*03		93 N	87	-0-	-6	-0-		11 1	76 2	Y	-0-		-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121													
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-
*03		3100 N	3909	-0-	809	5036		503 1	3406 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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
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	-0-
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-
*03		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	374 1	2533 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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												
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-
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	38 1	181 2	N	-0-		-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760												
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-
03		465 N	170	-0-	-295	-0-	29 1	141 2	N	-0-		-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482												
10		5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	776 1	4716 2	N	2	2 8	-0-
							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-
*03		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	692 1	3334 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	202	1	1229	1	1 8	-0-
11	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	212	1	1252	2		-0-
12	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	251	1	1312	2		-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	260	1	1221	2		-0-
02	1421 N	1359	-0-	-62	-0-	209	1	1147	2	3 8	-0-
03	1550 N	930	-0-	-620	-0-	160	1	770	2		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158		
10	9672 X	8461	-0-	-1211	-0-	1196	1	7262	2	3 8	-0-
11	9150 X	8509	-0-	-641	-0-	1234	1	7272	2	3 8	-0-
12	9362 X	7140	-0-	-2222	-0-	1148	1	5992	2		-0-
01	9362 X	6010	-0-	-3352	-0-	1053	1	4957	2		-0-
02	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1296	1	7104	2	8 8	-0-
03	8804 X	6398	-0-	-2406	-0-	1100	1	5298	2		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772		
10	1426 N	84	-0-	-1342	-0-	12	1	72	2		-0-
11	1050 N	11	-0-	-1039	-0-	1	1	7	2	3 8	-0-
12	1426 N	1	-0-	-1425	-0-	1	2		Y		-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2		-0-
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708		
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	106	1	646	2		-0-
11	1080 N	939	-0-	-141	-0-	136	1	803	2		-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	133	1	692	2		-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	157	1	741	2		-0-
02	899 N	666	-0-	-233	-0-	102	1	560	2	4 8	-0-
03	837 N	699	-0-	-138	-0-	120	1	579	2		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 240267		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 14960 PERF.13100 - 14670		
10	806 N	543	-0-	-263	-0-	77	1	466	2		-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N		-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N		-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832		
10	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	380	1	2311	2		-0-
11	2820 X	2560	-0-	-260	-0-	371	1	2189	2		-0-
12	2914 X	2714	-0-	-200	-0-	436	1	2278	2		-0-
01	2883 X	2653	-0-	-230	-0-	465	1	2188	2		-0-
02	2523 X	2122	-0-	-401	-0-	327	1	1795	2		-0-
03	2728 X	2465	-0-	-263	-0-	424	1	2041	2		-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 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	
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	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	13	9	236	1	1110	2	N	-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	223	1	1221	2	N	-0-	-0-	
*03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	249	1	1201	2	N	-0-	-0-	
HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210					
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	239	1	1454	2	N	1	1 8	
						1	9						
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-	
*03	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	523	1	2517	2	N	-0-	-0-	
HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560					
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-	
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	227	1	1095	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					
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	
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	612	2	31	9	N	28	44	
ENCINA RESOURCES, LLC		251741											
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 170400		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346					
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	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	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	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
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
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			52

GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 -	14652	
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
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			39

VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 -	11222	
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-
12	7068 X	4805	-0-	-2263	-0-	1061	1	3744	3	N			-0-
01	7068 X	5624	-0-	-1444	-0-	917	1	4707	3	N			-0-
02	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	782	1	4791	3	N			-0-
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				N	NO RPT			-0-

FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 -	9730	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 -	13838	
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
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			72

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 -	13614	
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-
12	13051 X	11448	-0-	-1603	-0-	1731	1	9717	3	N			-0-
01	12617 X	12102	-0-	-515	-0-	1580	1	10522	3	N			51
02	10991 X	9047	-0-	-1944	-0-	2146	1	6901	3	N			51
03	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-				N	NO RPT			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
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
03	1705 N	1538	-0-	-167	-0-	124	1	1414	2	Y	-0-					1

L. GARZA				WELL #: 7	RRCID -> 170350		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754						
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-
03	T. A.	605	-0-	605	605	49	1	556	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.				WELL #: 6	RRCID -> 172011		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378						
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-
03	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						
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-
03	T. A.	707	-0-	707	707	57	1	650	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L.				WELL #: 10	RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413						
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
*03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	206	1	2345	2	Y	-0-					1

GARZA, L.				WELL #: 9	RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288						
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-
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	77	1	875	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		3 C	RRCID ->	122921	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.10690 - 11708	
M	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

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-
03	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	
10	16461 X	13396	-0-	-3065	-0-	841	1	12553	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
11	15390 X	12416	-0-	-2974	-0-	761	1	11653	2	Y	2		4
						2	9						
12	15252 X	11864	-0-	-3388	-0-	720	1	11140	2	Y	4	5 1	3
						4	9						
01	14539 X	11190	-0-	-3349	-0-	702	1	10487	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
02	13079 X	10421	-0-	-2658	-0-	634	1	9785	2	Y	2		3
						2	9						
03	13392 X	8993	-0-	-4399	-0-	604	1	8385	2	Y	4	5 1	2
						4	9						

MUNOZ			WELL #:		3 C	RRCID ->	123613	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11311 - 11390	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
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	238	-0-	-52	-0-	9	1	229	2	N	-0-		-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10666 - 10705	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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	
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	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	276	1	6913	2	N	-0-		-0-
*03	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	300	1	7355	2	N	-0-		-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	623	-0-	-152	-0-	39 1	583 2	Y	1	1 1		-0-
11	1140 N	476	-0-	-664	-0-	1 9	446 2	Y	1			1
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1 9	1627 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	620 N	313	-0-	-307	-0-	20 1	292 2	Y	1	1 1		-0-
02	464 N	226	-0-	-238	-0-	1 9	211 2	Y	1			1
03	1736 N	196	-0-	-1540	-0-	13 1	183 2	Y	-0-	1 1		-0-
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 124683		COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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	5613	-0-	-274	-0-	302 1	5311 2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5896	-0-	-397	-0-	311 1	5585 2	N	-0-			-0-
IRENE		WELL #: 1 C		RRCID -> 125443		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370			
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.	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	8	1 2		Y	-0-			-0-
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056			
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	60	-0-	-27	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	37 2	Y	-0-			-0-
MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987			TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432			
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	2976 X	1701	-0-	-1275	-0-	107	1	1594	2	Y	-0-					-0-
11	2940 X	1256	-0-	-1684	-0-	77	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	3038 X	1028	-0-	-2010	-0-	62	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	3038 X	1260	-0-	-1778	-0-	79	1	1181	2	Y	-0-					-0-
02	2088 X	1210	-0-	-878	-0-	74	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	1705 X	1278	-0-	-427	-0-	86	1	1191	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731								
10	6324 X	6283	-0-	-41	-0-	368	1	5915	2	N	-0-					-0-
11	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	355	1	5939	2	N	-0-					-0-
12	6324 X	6038	-0-	-286	-0-	375	1	5663	2	N	-0-					-0-
01	6324 X	5902	-0-	-422	-0-	342	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	5916 X	5028	-0-	-888	-0-	270	1	4758	2	N	-0-					-0-
03	6324 X	5641	-0-	-683	-0-	298	1	5343	2	N	-0-					-0-
GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884								
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-					-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	48	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590								
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-
03	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								
10	3596 X	2556	-0-	-1040	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	3090 X	2349	-0-	-741	-0-	144	1	2205	2	Y	-0-					-0-
12	3193 X	2123	-0-	-1070	-0-	129	1	1993	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	2914 X	1419	-0-	-1495	-0-	89	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	2581 X	954	-0-	-1627	-0-	58	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	2542 X	1413	-0-	-1129	-0-	95	1	1318	2	Y	-0-					-0-
J. O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 126886		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353								
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	165	2	N	-0-					-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621														
M	O	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101														
10		1488 X	309	-0-	-1179	-0-	19	1	289	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11		1440 X	199	-0-	-1241	-0-	12	1	186	2	Y	1		1
							1	9						
12		1488 X	443	-0-	-1045	-0-	27	1	416	2	Y	-0-	1 1	-0-
01		961 X	189	-0-	-772	-0-	12	1	177	2	Y	-0-		-0-
02		899 X	415	-0-	-484	-0-	25	1	390	2	Y	-0-		-0-
03		434 X	266	-0-	-168	-0-	18	1	246	2	Y	2	1 1	1
							2	9						

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120														
10		8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	508	1	7580	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
11		7200 X	7045	-0-	-155	-0-	432	1	6612	2	Y	1		3
							1	9						
12		7781 X	7010	-0-	-771	-0-	425	1	6583	2	Y	2	2 1	3
							2	9						
01		7781 X	6438	-0-	-1343	-0-	404	1	6033	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
02		7279 X	5932	-0-	-1347	-0-	361	1	5570	2	Y	1		3
							1	9						
03		7781 X	6758	-0-	-1023	-0-	454	1	6301	2	Y	3	3 1	3
							3	9						

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088														
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-		-0-
11		1230 N	955	-0-	-275	-0-	955	2			N	-0-		-0-
12		1271 N	796	-0-	-475	-0-	796	2			N	-0-		-0-
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-		-0-
*02		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-		-0-
*03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	77 1	1936 2	N	-0-			-0-
*03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	77 1	1882 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		6	RRCID ->	128999	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10530 - 11128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	129190	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	13924	PERF.	10445 - 11262
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IRENE		WELL #:		2 C	RRCID ->	130006	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12600 - 13600
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	441	-0-	-139	-0-	27 1	414 2	Y	-0-			-0-
03	961 N	763	-0-	-198	-0-	51 1	712 2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		2R	RRCID ->	130147	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11220 - 11336
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	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	170 1	2618 2	Y	-0-			-0-
*03	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	197 1	2736 2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130245	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10546 - 10564
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	-0-			-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-

ARACELI		WELL #:		1	RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700	PERF.11052 - 11080				
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-
01	4960 X	4757	-0-	-203	-0-	298	1	4458	2	Y	1	1	1	-0-
*02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	307	1	4740	2	Y	1			1
*03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	394	1	5461	2	Y	3	3	1	1
						3	9							

FLORES, L.G.		WELL #:		7	RRCID -> 131586		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 11400	PERF.10304 - 10978				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 131663		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 11300	PERF.10877 - 11050				
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	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500	PERF.10520 - 10710				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		8	RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530	PERF.10402 - 10996				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2		N	-0-			-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	110 1	1832 2		N	-0-			-0-
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	152 1	2301 2		N	-0-			-0-
01	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	155 1	2524 2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	2909	-0-	-0-	9	156 1	2753 2		N	-0-			-0-
*03	3100 X	3091	-0-	-9	-0-	163 1	2928 2		N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

10	2015 N	1765	-0-	-250	-0-	81 1	1684 2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	75 1	1624 2		N	-0-			-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	69 1	1779 2		N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	72 1	1900 2		N	-0-			-0-
*02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	85 1	2138 2		N	-0-			-0-
*03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	95 1	2326 2		N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

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-
03	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

10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	391 1	8122 2		N	-0-			-0-
11	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-	366 1	7897 2		N	-0-			-0-
12	8122 X	4834	-0-	-3288	-0-	181 1	4653 2		N	-0-			-0-
01	8122 X	3012	-0-	-5110	-0-	110 1	2902 2		N	-0-			-0-
02	7598 X	5307	-0-	-2291	-0-	204 1	5103 2		N	-0-			-0-
03	8122 X	7685	-0-	-437	-0-	301 1	7384 2		N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

10	2015 X	1274	-0-	-741	-0-	80 1	1194 2		Y	-0-			-0-
11	1950 X	1350	-0-	-600	-0-	83 1	1267 2		Y	-0-			-0-
12	2015 X	1265	-0-	-750	-0-	77 1	1188 2		Y	-0-			-0-
01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	112 1	1679 2		Y	-0-			-0-
*02	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	111 1	1707 2		Y	-0-			-0-
03	1395 X	1239	-0-	-156	-0-	83 1	1154 2		Y	2	1 1		1
						2 9							

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

10	1426 N	787	-0-	-639	-0-	36 1	751 2		N	-0-			-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	50 1	1079 2		N	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	46 1	1189 2		N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29 1	782 2		N	-0-			-0-
02	1102 N	739	-0-	-363	-0-	29 1	710 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	295	-0-	-945	-0-	11 1	284 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603					
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
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61 1	912 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34 1	521 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465	N	266	-0-	-199	-0-	16 1	250 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961	N	171	-0-	-790	-0-	11 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	551	N	60	-0-	-491	-0-	4 1	56 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	5 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128					
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40 1	591 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34 1	519 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	32 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	34 1	514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34 1	525 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38 1	533 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784					
10	567	X	567	-0-	-0-	-0-	36 1	531 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870	X	11	-0-	-859	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1421	X	-0-	-0-	-1421	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	72 1	998 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990			TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716					
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16 1	260 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	7 1	105 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	5 1	77 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260					
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11 1	223 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	10 1	220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10 1	256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	9 1	220 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10 1	241 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 137337		COMPL. DATE 01/17/1991			TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476					
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-
03	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												
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357												
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
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	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318												
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		142 N	142	-0-	-0-	-0-	5 1	137 2	N	-0-		-0-
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137 2	N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

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

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

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-
03	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

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	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	113 1	1746 2	Y	-0-		-0-
03	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	102 1	1418 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

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	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	231 1	4067 2	N	-0-		-0-
*03	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	199 1	3578 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

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	8450	-0-	-2019	-0-	454 1	7996 2	N	-0-		-0-
03	11532 X	9783	-0-	-1749	-0-	516 1	9267 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468		
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
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	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	219 1	3845 2	N	-0-	-0-
*03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	219 1	3921 2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296		
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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389		
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
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	N	-0-	-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	13 1	333 2	N	-0-	-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 2	N	-0-	-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9 1	219 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323		
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
10	682 N	611	-0-	-71	-0-	36 1	575 2	N	-0-	-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	34 1	574 2	N	-0-	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	43 1	642 2	N	-0-	-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	40 1	646 2	N	-0-	-0-
02	580 N	558	-0-	-22	-0-	30 1	528 2	N	-0-	-0-
03	682 N	557	-0-	-125	-0-	29 1	528 2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
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
10	496 N	485	-0-	-11	-0-	28 1	457 2	N	-0-	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	27 1	458 2	N	-0-	-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	27 1	412 2	N	-0-	-0-
01	496 N	466	-0-	-30	-0-	27 1	439 2	N	-0-	-0-
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	24 1	416 2	N	-0-	-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	23 1	416 2	N	-0-	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923		
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10502 - 11212
M	O	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	
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	2370	-0-	-153	127 1	2243 2	N	-0-			-0-
03		2697 N	2444	-0-	-253	129 1	2315 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10340 - 11005
10		3416 X	3416	-0-	-0-	214 1	3202 2	Y	-0-			1
11		2864 X	2864	-0-	-0-	176 1	2688 2	Y	-0-			1
12		4056 X	4056	-0-	-0-	246 1	3809 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01		4324 X	4324	-0-	-0-	271 1	4052 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
*02		3944 X	3944	-0-	-0-	240 1	3704 2	Y	-0-			1
03		3596 X	3323	-0-	-273	223 1	3098 2	Y	2	2 1		1
						2 9						

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	151636	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10486 - 10676
10		5293 X	5293	-0-	-0-	310 1	4983 2	N	-0-			-0-
11		4410 X	3959	-0-	-451	223 1	3736 2	N	-0-			-0-
12		5411 X	5411	-0-	-0-	336 1	5075 2	N	-0-			-0-
01		5115 X	5105	-0-	-10	296 1	4809 2	N	-0-			-0-
02		4785 X	4671	-0-	-114	251 1	4420 2	N	-0-			-0-
03		5115 X	4790	-0-	-325	253 1	4537 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151931	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	14433	PERF.	10676 - 11346
10		620 N	598	-0-	-22	38 1	560 2	Y	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0-	35 1	539 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	588	-0-	-1	36 1	552 2	Y	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	37 1	557 2	Y	-0-			-0-
02		551 N	543	-0-	-8	33 1	510 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	588	-0-	-1	40 1	548 2	Y	-0-			-0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	152428	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10671 - 11121
10		2666 X	2159	-0-	-507	126 1	2033 2	Y	-0-			-0-
11		2220 X	2062	-0-	-158	116 1	1946 2	Y	-0-			-0-
12		2263 X	2034	-0-	-229	126 1	1908 2	Y	-0-			-0-
01		2170 N	1608	-0-	-562	93 1	1515 2	Y	-0-			-0-
02		2001 N	1525	-0-	-476	82 1	1443 2	Y	-0-			-0-
03		2046 N	526	-0-	-1520	28 1	498 2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	152599	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11261 - 11300
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90			N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	4 1	60 2	N	-0-			-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-			-0-
*03		83 N	83	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.			WELL #: 18		RRCID -> 152922			COMPL. DATE 01/12/1995			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

HAYNES "B"			WELL #: 7		RRCID -> 153313			COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814				
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		14643 X	14643	-0-	-0-	-0-	563	1	14080	2	N	-0-			-0-
03		15190 X	14742	-0-	-448	-0-	577	1	14165	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 153873			COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D"			WELL #: 3		RRCID -> 156762			COMPL. DATE 07/08/1995			TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 36		RRCID -> 165973			COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492				
10		2418 N	2305	-0-	-113	-0-	145	1	2159	2	Y	1	4	1	1
11		2310 N	2139	-0-	-171	-0-	131	1	2007	2	Y	1			2
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-
*02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2115	2	Y	1			1
*03		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	1	1	1	1

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 15		RRCID -> 166168			COMPL. DATE 00/07/1997			TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194				
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		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	867	-0-	-311	-0-	34	1	833	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HAYNES "B"		WELL #:		8	RRCID ->	166776	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11190 - 11258					
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		11	RRCID ->	167432	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	10808 - 11320					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		19	RRCID ->	167603	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10375 - 11135					
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	563	-0-	-104	-0-	34	1	529	2	Y	-0-						-0-
03	775 N	500	-0-	-275	-0-	34	1	466	2	Y	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		38	RRCID ->	167605	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10472 - 11060					
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	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	-0-						-0-
*03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1097	2	Y	-0-	1	1	1			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	168835	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11656	PERF.	10610 - 10768					
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	910	-0-	-18	-0-	35	1	875	2	N	-0-						-0-
03	992 N	920	-0-	-72	-0-	36	1	884	2	N	-0-						-0-

J.O.D.		WELL #:		6	RRCID ->	168908	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11559					
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	79	-0-	-66	-0-	3	1	76	2	N	-0-						-0-
03	155 N	81	-0-	-74	-0-	3	1	78	2	N	-0-						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
01	5270 X	5131	-0-	-139	-0-	322	1	4808	2	Y	1	1 1
02	4930 X	4728	-0-	-202	-0-	288	1	4439	2	Y	1	2
03	5146 X	5035	-0-	-111	-0-	338	1	4695	2	Y	2	2 1
						2	9					2

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225												
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	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-	-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-	-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470												
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
01	3100 N	4551	-0-	1451	1451	286	1	4265	2	Y	-0-	-0-
*02	2900 N	3860	-0-	960	2411	235	1	3624	2	Y	1	1
*03	3100 N	4437	-0-	1337	3748	298	1	4136	2	Y	3	2 1
						3	9					2

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164												
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-	-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188												
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669		
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
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	9 1	135 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	8 1	124 2	Y	1		1
						1 9					
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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 2	Y	-0-		-0-
*03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502		
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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14 1	220 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	16 1	228 2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000		
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	679	-0-	-17	-0-	41 1	638 2	Y	-0-		-0-
03	775 N	681	-0-	-94	-0-	46 1	635 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870		
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	3038	-0-	-210	-0-	185 1	2853 2	Y	-0-		-0-
03	3472 X	2396	-0-	-1076	-0-	161 1	2234 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864		
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	4	-0-	-25	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137				
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
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	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	142 1	2193 2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	2353	-0-	-251	-0-	158 1	2194 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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	755	-0-	-28	-0-	46 1	709 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	783	-0-	-23	-0-	53 1	730 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687				
10	6727 X	6216	-0-	-511	-0-	390 1	5825 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
11	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	359 1	5489 2	Y	1			3
						1 9						
12	6603 X	5812	-0-	-791	-0-	353 1	5457 2	Y	2	2 1		3
						2 9						
01	6386 X	5944	-0-	-442	-0-	373 1	5570 2	Y	1	2 1		2
						1 9						
02	5974 X	5591	-0-	-383	-0-	340 1	5250 2	Y	1			3
						1 9						
03	6231 X	5506	-0-	-725	-0-	370 1	5135 2	Y	1	3 1		1
						1 9						

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030				
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	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			-0-
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386												
10		4557 X	3640	-0-	-917	-0-		167	1	3473	2	-0-
11		4410 X	3879	-0-	-531	-0-		172	1	3707	2	-0-
12		4526 X	3399	-0-	-1127	-0-		127	1	3272	2	-0-
01		4433 X	3562	-0-	-871	-0-		129	1	3433	2	-0-
02		4147 X	2952	-0-	-1195	-0-		114	1	2838	2	-0-
03		3999 X	3026	-0-	-973	-0-		118	1	2908	2	-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145												
10		1302 N	1193	-0-	-109	-0-		75	1	1118	2	-0-
11		1440 N	1309	-0-	-131	-0-		80	1	1229	2	-0-
12		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		78	1	1209	2	-0-
01		1178 N	862	-0-	-316	-0-		54	1	808	2	-0-
02		1276 N	931	-0-	-345	-0-		57	1	874	2	-0-
03		1302 N	1054	-0-	-248	-0-		71	1	983	2	-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930												
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010												
10		1209 N	1020	-0-	-189	-0-		47	1	973	2	-0-
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		56	1	1210	2	-0-
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		63	1	1612	2	-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		69	1	1819	2	-0-
*02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		55	1	1363	2	-0-
*03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		58	1	1418	2	-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259												
10		2913 N	2913	-0-	-0-	-0-		134	1	2779	2	-0-
11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		120	1	2595	2	-0-
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-		96	1	2461	2	-0-
01		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		82	1	2178	2	-0-
*02		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		80	1	2007	2	-0-
03		1643 N	1556	-0-	-87	-0-		61	1	1495	2	-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078												
10		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-		360	1	5793	2	-0-
11		5773 X	5773	-0-	-0-	-0-		326	1	5447	2	-0-
12		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		372	1	5617	2	-0-
01		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-		321	1	5219	2	-0-
02		4959 X	4874	-0-	-85	-0-		262	1	4612	2	-0-
*03		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-		313	1	5608	2	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600		
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
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	32 1	N	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	41 1	N	-0-		-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
*02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
*03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	74 1	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872		
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	54 1	N	-0-		-0-
11	900 N	772	-0-	-128	-0-	47 1	N	-0-		-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		-0-
02	754 N	445	-0-	-309	-0-	27 1	N	-0-		-0-
03	961 N	402	-0-	-559	-0-	27 1	N	-0-		-0-

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855		
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	N	-0-		-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	37 1	N	-0-		-0-
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	52 1	N	-0-		-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		-0-
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	47 1	N	-0-		-0-
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	53 1	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444		
10	3286 X	2683	-0-	-603	-0-	168 1	Y	-0-	1 1	-0-
11	3300 X	1450	-0-	-1850	-0-	89 1	Y	-0-		-0-
12	3410 X	1359	-0-	-2051	-0-	82 1	Y	-0-		-0-
01	3410 X	457	-0-	-2953	-0-	29 1	Y	-0-		-0-
02	2755 X	290	-0-	-2465	-0-	18 1	Y	-0-		-0-
03	2697 X	199	-0-	-2498	-0-	13 1	Y	-0-		-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745		
10	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	162 1	N	-0-		-0-
11	2610 X	2436	-0-	-174	-0-	149 1	N	-0-		-0-
12	2635 N	2438	-0-	-197	-0-	148 1	N	-0-		-0-
01	2573 N	2427	-0-	-146	-0-	152 1	N	-0-		-0-
*02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	143 1	N	-0-		-0-
*03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	165 1	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

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

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

10	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	422	1	6295	2	Y	1	1	1			5
						1	9									
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	383	1	5865	2	Y	1					6
						1	9									
12	6417 X	6225	-0-	-192	-0-	378	1	5845	2	Y	2	2	1			6
						2	9									
01	6727 X	6411	-0-	-316	-0-	402	1	6008	2	Y	1	2	1			5
						1	9									
02	6293 X	5861	-0-	-432	-0-	357	1	5503	2	Y	1					6
						1	9									
03	6727 X	5898	-0-	-829	-0-	396	1	5500	2	Y	2	2	1			6
						2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

10	3937 X	1583	-0-	-2354	-0-	99	1	1484	2	Y	-0-					-0-
11	3810 X	26	-0-	-3784	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	155	1	2392	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	262	1	3918	2	Y	-0-					-0-
*02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	210	1	3240	2	Y	-0-					-0-
*03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	241	1	3348	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	80	1	1193	2	Y	-0-					1
11	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	74	1	1129	2	Y	-0-					1
12	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	72	1	1118	2	Y	-0-					1
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	75	1	1123	2	Y	-0-					1
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	Y	-0-					1
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

10	1426 X	1026	-0-	-400	-0-	64	1	962	2	Y	-0-					-0-
11	1380 X	1150	-0-	-230	-0-	71	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1302 X	1185	-0-	-117	-0-	72	1	1112	2	Y	1					1
						1	9									
01	1302 X	1073	-0-	-229	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-	1	1			-0-
*02	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	80	1	1235	2	Y	-0-					-0-
*03	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	109	1	1506	2	Y	-0-					-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
01	2046 X	1274	-0-	-772	-0-	80	1 1194 2	Y	-0-		-0-
*02	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	115	1 1779 2	Y	-0-		-0-
*03	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	136	1 1891 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9				

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

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	400	-0-	-6	-0-	24	1 376 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	29	1 399 2	Y	-0-		-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

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	3529	-0-	-676	-0-	214	1 3300 2	N	14		14
						15	9				
03	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	281	1 3898 2	N	-0-		14

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

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	2958	-0-	-203	-0-	180	1 2778 2	Y	-0-		-0-
03	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	213	1 2959 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9				

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

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	2724	-0-	-2235	-0-	166	1 2557 2	Y	1		1
						1	9				
*03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	454	1 6296 2	Y	3	3 1	1
						3	9				

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	Y	-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	Y	-0-
12	961 N	789	-0-	-172	-0-	48	1	740	2	Y	-0-
01	1023 N	564	-0-	-459	-0-	35	1	529	2	Y	-0-
02	986 N	721	-0-	-265	-0-	44	1	677	2	Y	-0-
03	775 N	628	-0-	-147	-0-	42	1	586	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400		
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	167	1	2496	2	Y	-0-
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	147	1	2247	2	Y	-0-
12	2573 N	2417	-0-	-156	-0-	147	1	2269	2	Y	-0-
01	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	179	1	2678	2	Y	-0-
*02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	159	1	2455	2	Y	-0-
*03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022		
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	Y	-0-
11	630 N	510	-0-	-120	-0-	31	1	479	2	Y	-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	Y	-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1	1247	2	Y	-0-
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	1010	2	Y	-0-
*03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	97	1	1348	2	Y	-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264		
10	1922 X	1566	-0-	-356	-0-	98	1	1468	2	Y	-0-
11	1620 N	1240	-0-	-380	-0-	76	1	1164	2	Y	-0-
12	1922 N	912	-0-	-1010	-0-	55	1	857	2	Y	-0-
01	1581 N	866	-0-	-715	-0-	54	1	812	2	Y	-0-
*02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	95	1	1459	2	Y	-0-
03	899 N	664	-0-	-235	-0-	45	1	618	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448		
10	1519 X	1272	-0-	-247	-0-	80	1	1192	2	Y	-0-
11	1410 X	1223	-0-	-187	-0-	75	1	1148	2	Y	-0-
12	1581 X	1248	-0-	-333	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-
01	1581 X	1429	-0-	-152	-0-	90	1	1339	2	Y	-0-
*02	1479 X	1157	-0-	-322	-0-	70	1	1087	2	Y	-0-
03	1271 X	1032	-0-	-239	-0-	69	1	962	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403		
10	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	540	1	11206	2	N	-0-
11	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	544	1	11743	2	N	-0-
12	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	467	1	11973	2	N	-0-
01	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	456	1	12076	2	N	-0-
*02	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	437	1	10919	2	N	-0-
*03	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	468	1	11487	2	N	-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	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
10	620 N	400	-0-	-220	-0-	25	1	375	2	Y	-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-
12	434 N	232	-0-	-202	-0-	14	1	218	2	Y	-0-
01	403 N	78	-0-	-325	-0-	5	1	73	2	Y	-0-
*02	319 N	126	-0-	-193	-0-	8	1	118	2	Y	-0-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	4	1	51	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604		
10	1271 N	875	-0-	-396	-0-	51	1	824	2	N	-0-
11	960 N	725	-0-	-235	-0-	41	1	684	2	N	-0-
12	1116 N	836	-0-	-280	-0-	52	1	784	2	N	-0-
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	52	1	847	2	N	-0-
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	N	-0-
03	837 N	798	-0-	-39	-0-	42	1	756	2	N	-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558		
10	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	339	1	5065	2	Y	-0-
11	5280 X	4758	-0-	-522	-0-	292	1	4465	2	Y	-0-
12	5456 X	4350	-0-	-1106	-0-	264	1	4084	2	Y	-0-
01	5456 X	4567	-0-	-889	-0-	287	1	4279	2	Y	-0-
02	5046 X	4566	-0-	-480	-0-	278	1	4287	2	Y	-0-
03	5394 X	4643	-0-	-751	-0-	312	1	4329	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652		
10	1643 N	1084	-0-	-559	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	Y	-0-
12	1209 N	967	-0-	-242	-0-	59	1	907	2	Y	-0-
01	1085 N	809	-0-	-276	-0-	51	1	758	2	Y	-0-
02	1189 N	827	-0-	-362	-0-	50	1	777	2	Y	-0-
03	961 N	708	-0-	-253	-0-	48	1	660	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008		
10	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	445	1	9240	2	N	-0-
11	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	367	1	7925	2	N	-0-
12	7161 X	6972	-0-	-189	-0-	261	1	6711	2	N	-0-
01	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	292	1	7735	2	N	-0-
*02	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	285	1	7130	2	N	-0-
*03	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	314	1	7716	2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380		
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-
11	540 N	448	-0-	-92	-0-	20	1	428	2	N	-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	18	1	450	2	N	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	19	1	501	2	N	-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	18	1	451	2	N	-0-
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	2	N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
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	5454	-0-	-27	-0-	293	1	5161	2	N	-0-				-0-
*03	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	355	1	6375	2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791						
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				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	4492	-0-	-554	-0-	273	1	4218	2	Y	1				8
03	5115 X	4636	-0-	-479	-0-	312	1	4322	2	Y	2	2	1		8

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226						
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	677	-0-	-222	-0-	41	1	636	2	Y	-0-				-0-
03	837 N	741	-0-	-96	-0-	50	1	691	2	Y	-0-				-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366						
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	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	155	-0-	-93	-0-	10	1	145	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830						
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	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	130	1	3252	2	N	-0-				-0-
*03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	142	1	3489	2	N	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474						
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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-				-0-
*03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		40	RRCID ->	195367	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10391	- 11350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	Y	-0-			1
03		93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197114	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	14026	PERF.10447	- 13775	
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	146	-0-	-173	-0-	8 1	138 2	N	-0-			-0-
03		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	197290	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	14125	PERF.10842	- 11441	
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	1411	-0-	-648	-0-	76 1	1335 2	N	-0-			-0-
03		2201 N	1746	-0-	-455	-0-	92 1	1654 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	197661	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10868	- 12662	
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		305 N	305	-0-	-0-	-0-	16 1	289 2	N	-0-			-0-
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	16 1	277 2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		5	RRCID ->	197885	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10711	- 13788	
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	3146	-0-	-421	-0-	191 1	2955 2	Y	-0-			-0-
03		3813 X	3083	-0-	-730	-0-	207 1	2875 2	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

ASCHE		WELL #:		75	RRCID ->	197900	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10253	- 10290	
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	332	-0-	-161	-0-	20 1	312 2	Y	-0-			-0-
03		589 N	211	-0-	-378	-0-	14 1	197 2	Y	-0-			-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	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
10	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	63 1	942 2	Y	1	1 1	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	65 1	999 2	Y	1		1
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-
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	67 1	1036 2	Y	1		1
03	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	70 1	966 2	Y	-0-	1 1	-0-

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854		
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	2690	-0-	-413	-0-	145 1	2545 2	N	-0-		-0-
03	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	163 1	2924 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424		
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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	31 1	540 2	N	-0-		-0-
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	30 1	536 2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091		
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-
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	175 1	2611 2	Y	-0-		-0-
*02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	150 1	2310 2	Y	-0-		-0-
*03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	175 1	2432 2	Y	1		1

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924		
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	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	N	-0-		-0-
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	168 2	N	-0-		-0-

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	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
10		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	68 1	1021 2	Y	-0-
11		1380 N	1061	-0-	-319	-0-	65 1	996 2	Y	-0-
12		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	69 1	1072 2	Y	-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	71 1	1053 2	Y	-0-
02		1015 N	874	-0-	-141	-0-	53 1	821 2	Y	-0-
03		1147 N	753	-0-	-394	-0-	51 1	702 2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283		
10		2945 X	2905	-0-	-40	-0-	182 1	2723 2	Y	-0-
11		3150 X	2823	-0-	-327	-0-	173 1	2650 2	Y	-0-
12		3255 X	3039	-0-	-216	-0-	184 1	2854 2	Y	-0-
							1 9			
01		3255 X	2839	-0-	-416	-0-	178 1	2661 2	Y	-0-
02		2813 X	2571	-0-	-242	-0-	156 1	2415 2	Y	-0-
*03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	205 1	2842 2	Y	-0-
							1 9			

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478		
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	35 1	559 2	N	-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	40 1	673 2	N	-0-
12		651 N	647	-0-	-4	-0-	40 1	607 2	N	-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	36 1	590 2	N	-0-
02		696 N	543	-0-	-153	-0-	29 1	514 2	N	-0-
03		651 N	478	-0-	-173	-0-	25 1	453 2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068		
10		930 N	874	-0-	-56	-0-	51 1	823 2	N	-0-
11		870 N	719	-0-	-151	-0-	41 1	678 2	N	-0-
12		837 N	687	-0-	-150	-0-	43 1	644 2	N	-0-
01		868 N	541	-0-	-327	-0-	31 1	510 2	N	-0-
*02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	40 1	702 2	N	-0-
*03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	38 1	685 2	N	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780		
10		10035 X	10035	-0-	-0-	-0-	587 1	9448 2	N	-0-
11		9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	553 1	9248 2	N	-0-
12		9858 X	9855	-0-	-3	-0-	613 1	9242 2	N	-0-
01		9858 X	9660	-0-	-198	-0-	560 1	9100 2	N	-0-
02		9222 X	8797	-0-	-425	-0-	473 1	8324 2	N	-0-
03		9858 X	9413	-0-	-445	-0-	497 1	8916 2	N	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
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	1264	-0-	-2622	-0-	77 1	1187 2	Y	-0-						-0-
03	3038 X	1346	-0-	-1692	-0-	90 1	1255 2	Y	1						1
						1 9									

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748						
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	301	-0-	-76	-0-	18 1	283 2	Y	-0-						-0-
03	403 N	396	-0-	-7	-0-	27 1	369 2	Y	-0-						-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614						
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	1078	-0-	-140	-0-	66 1	1012 2	Y	-0-						-0-
03	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	71 1	990 2	Y	-0-						-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528						
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	1597	-0-	-27	-0-	97 1	1500 2	Y	-0-						7
*03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	116 1	1602 2	Y	1			1 1			7
						1 9									

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040						
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	510	-0-	-621	-0-	31 1	479 2	Y	-0-						-0-
03	1147 X	524	-0-	-623	-0-	35 1	489 2	Y	-0-						-0-

GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511						
10	1116 N	755	-0-	-361	-0-	47 1	707 2	Y	1			1 1			-0-
						1 9									
11	1020 N	304	-0-	-716	-0-	19 1	284 2	Y	1						1
						1 9									
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-
						1 9									
02	290 N	118	-0-	-172	-0-	7 1	110 2	Y	1						1
						1 9									
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	10 1	145 2	Y	-0-			1 1			-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)	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
10		1953 X	1419	-0-	-534	-0-	89 1	1330 2	Y	-0-			-0-
11		1890 X	775	-0-	-1115	-0-	48 1	727 2	Y	-0-			-0-
12		1953 X	1281	-0-	-672	-0-	78 1	1203 2	Y	-0-			-0-
01		1798 X	1234	-0-	-564	-0-	77 1	1157 2	Y	-0-			-0-
02		1334 X	1221	-0-	-113	-0-	74 1	1147 2	Y	-0-			-0-
*03		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	101 1	1402 2	Y	1	1	1	-0-
							1	9					

FLORES, L. G.		WELL #:		42	RRCID ->	204424	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10222 - 11016	
10		899 N	657	-0-	-242	-0-	41 1	616 2	Y	-0-			-0-
11		810 N	802	-0-	-8	-0-	49 1	753 2	Y	-0-			-0-
12		744 N	715	-0-	-29	-0-	43 1	672 2	Y	-0-			-0-
01		651 N	363	-0-	-288	-0-	23 1	340 2	Y	-0-			-0-
02		783 N	344	-0-	-439	-0-	21 1	323 2	Y	-0-			-0-
03		713 N	374	-0-	-339	-0-	25 1	349 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		43	RRCID ->	204427	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10810 - 10846	
10		620 N	582	-0-	-38	-0-	37 1	545 2	Y	-0-			-0-
11		600 N	515	-0-	-85	-0-	32 1	483 2	Y	-0-			-0-
12		589 N	493	-0-	-96	-0-	30 1	463 2	Y	-0-			-0-
01		589 N	465	-0-	-124	-0-	29 1	436 2	Y	-0-			-0-
02		493 N	464	-0-	-29	-0-	28 1	436 2	Y	-0-			-0-
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	34 1	477 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		44	RRCID ->	207632	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10378 - 10400	
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	5 1	80 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	208611	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	10718 - 13954	
10		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	92 1	1899 2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	61 1	1317 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	53 1	1348 2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1393	-0-	-219	-0-	51 1	1342 2	N	-0-			-0-
02		1334 N	1264	-0-	-70	-0-	49 1	1215 2	N	-0-			-0-
*03		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	56 1	1372 2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	208710	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	10657 - 14042	
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	55 1	819 2	Y	-0-			-0-
11		870 N	827	-0-	-43	-0-	51 1	776 2	Y	-0-			-0-
12		899 N	835	-0-	-64	-0-	51 1	784 2	Y	-0-			-0-
01		868 N	828	-0-	-40	-0-	52 1	776 2	Y	-0-			-0-
02		812 N	773	-0-	-39	-0-	47 1	726 2	Y	-0-			-0-
*03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	70 1	969 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		47	RRCID ->	214113	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10293	- 11054		
M	O	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
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	808	-0-	-91	-0-	49 1	759 2	Y	-0-				1
03		1085 X	1019	-0-	-66	-0-	68 1	950 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							

FLORES, L. G.		WELL #:		48	RRCID ->	214285	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13730	PERF.10335	- 13119		
10		4495 X	3832	-0-	-663	-0-	241 1	3591 2	Y	-0-	1	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		-0-
							1 9							
01		3968 X	2583	-0-	-1385	-0-	162 1	2420 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
02		3712 X	2150	-0-	-1562	-0-	131 1	2018 2	Y	1				1
							1 9							
03		3844 X	2542	-0-	-1302	-0-	171 1	2370 2	Y	1	1	1		1
							1 9							

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	214289	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10223	- 13697		
10		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	449 1	6708 2	Y	1	2	1		5
							1 9							
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		5
							2 9							
01		7161 X	5511	-0-	-1650	-0-	346 1	5163 2	Y	2	2	1		5
							2 9							
02		7221 X	5015	-0-	-2206	-0-	305 1	4709 2	Y	1				6
							1 9							
03		7719 X	6015	-0-	-1704	-0-	404 1	5609 2	Y	2	2	1		6
							2 9							

FLORES, L. G.		WELL #:		46	RRCID ->	215109	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10140	- 13762		
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	1114	-0-	-46	-0-	68 1	1046 2	Y	-0-				-0-
*03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	82 1	1141 2	Y	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #:		12	RRCID ->	215805	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	14380	PERF.11349	- 13900		
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		-0-
							1 9							
01		2356 N	1670	-0-	-686	-0-	105 1	1565 2	Y	-0-				-0-
02		2088 N	1393	-0-	-695	-0-	85 1	1308 2	Y	-0-				-0-
03		2170 N	799	-0-	-1371	-0-	54 1	744 2	Y	1				1
							1 9							

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUNOZ		WELL #:		13	RRCID ->	215813	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	11409	PERF.11228	- 11320	
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	M	AMT	CODE	BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	216946	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10369	- 10470	
10	2	N	2	-0-	-0-		2	2		N	-0-		-0-
11	9	N	9	-0-	-0-		1	1	8	2	N		-0-
12	78	N	78	-0-	-0-		13	1	65	2	N		-0-
01	74	N	74	-0-	-0-		17	1	57	2	N		-0-
02	9	N	5	-0-	-4		1	1	4	2	N		-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	217123	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10526	- 11318	
10	31	N	-0-	-0-	-31					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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAS PALOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	217349	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10980	- 11216	
10	1500	N	1500	-0-	-0-		1500	2		Y	-0-		7
11	1440	N	1376	-0-	-64			2		Y	-0-		7
12	739	N	739	-0-	-0-		739	2		Y	-0-		7
01	1488	N	284	-0-	-1204		284	2		Y	-0-	7	7
*02	863	N	863	-0-	-0-		863	2		Y	-0-		-0-
*03	3100	N	3103	-0-	3		3	2	3103	2	Y	-0-	-0-

JACOBA		WELL #:		8	RRCID ->	217484	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	13834	PERF.10608	- 13440	
10	341	N	291	-0-	-50		18	1	273	2	Y	-0-	-0-
11	330	N	291	-0-	-39		18	1	273	2	Y	-0-	-0-
12	310	N	304	-0-	-6		18	1	286	2	Y	-0-	-0-
01	279	N	273	-0-	-6		17	1	256	2	Y	-0-	-0-
02	290	N	256	-0-	-34		16	1	240	2	Y	-0-	-0-
03	310	N	258	-0-	-52		17	1	241	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		6	RRCID ->	217489	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11339	- 11392	
10	4898	X	4421	-0-	-477		277	1	4143	2	Y	1	1
							1	9					
11	4620	X	3184	-0-	-1436		195	1	2989	2	Y	-0-	-0-
12	4774	X	4611	-0-	-163		280	1	4330	2	Y	1	1
							1	9					
01	5950	X	5950	-0-	-0-		373	1	5577	2	Y	-0-	-0-
*02	5322	X	5322	-0-	-0-		324	1	4997	2	Y	1	1
							1	9					
03	4619	X	4389	-0-	-230		295	1	4092	2	Y	2	2
							2	9					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510			
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
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	218	1	879	2	N	-0-
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	310	1	1919	2	N	-0-
12	2015 N	1949	-0-	-66	-0-	331	1	1618	2	N	-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	259	1	871	2	N	-0-
02	2146 N	1420	-0-	-726	-0-	321	1	1099	2	N	-0-
03	1953 N	1395	-0-	-558	-0-	277	1	1118	2	N	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	1	1	11	2	Y	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683			
10	806 N	627	-0-	-179	-0-	125	1	502	2	N	-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	184	1	1135	2	N	-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	181	1	887	2	N	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	215	1	722	2	N	-0-
02	1276 N	582	-0-	-694	-0-	131	1	451	2	N	-0-
03	1054 N	580	-0-	-474	-0-	115	1	465	2	N	-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522			
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	257	2	Y	-0-
12	372 N	236	-0-	-136	-0-	14	1	222	2	Y	-0-
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	7	1	107	2	Y	-0-
02	261 N	180	-0-	-81	-0-	11	1	169	2	Y	-0-
03	248 N	191	-0-	-57	-0-	13	1	178	2	Y	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275			
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	Y	-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	Y	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	54	1	812	2	Y	-0-
02	783 N	779	-0-	-4	-0-	47	1	732	2	Y	-0-
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	61	1	849	2	Y	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386			
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	48	1	723	2	Y	-0-
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	45	1	682	2	Y	-0-
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	44	1	684	2	Y	-0-
01	775 N	724	-0-	-51	-0-	45	1	679	2	Y	-0-
02	696 N	675	-0-	-21	-0-	41	1	634	2	Y	-0-
03	713 N	673	-0-	-40	-0-	45	1	628	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592			
10	4619 X	3197	-0-	-1422	-0-	201 1	2996 2	Y	-0-	1 1	1
11	3810 X	3336	-0-	-474	-0-	205 1	3131 2	Y	-0-		1
12	3844 X	2993	-0-	-851	-0-	182 1	2810 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
01	3193 X	1561	-0-	-1632	-0-	98 1	1462 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	3219 X	2053	-0-	-1166	-0-	125 1	1927 2	Y	1		1
						1 9					
03	3441 X	1731	-0-	-1710	-0-	116 1	1613 2	Y	2	2 1	1
						2 9					

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862			
10	4371 X	2499	-0-	-1872	-0-	157 1	2342 2	Y	-0-		-0-
11	4230 X	2988	-0-	-1242	-0-	183 1	2805 2	Y	-0-		-0-
12	3937 X	2784	-0-	-1153	-0-	169 1	2614 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	3534 X	2649	-0-	-885	-0-	166 1	2482 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	2900 X	2236	-0-	-664	-0-	136 1	2100 2	Y	-0-		-0-
03	3100 X	1371	-0-	-1729	-0-	92 1	1278 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367			
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8 1	115 2	Y	-0-		-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	9 1	140 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 2	Y	-0-		-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29 1	452 2	Y	-0-		-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914			
10	4805 X	4303	-0-	-502	-0-	270 1	4033 2	Y	-0-	1 1	2
11	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	234 1	3587 2	Y	-0-		2
12	4278 X	3816	-0-	-462	-0-	232 1	3583 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
01	4309 X	3878	-0-	-431	-0-	243 1	3634 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
02	4031 X	3526	-0-	-505	-0-	214 1	3311 2	Y	1		3
						1 9					
03	4309 X	3882	-0-	-427	-0-	261 1	3619 2	Y	2	2 1	3
						2 9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
E. E. GUTIERREZ		WELL #:		9	RRCID ->	221917	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.11260	- 13530	
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
10	2852 X	774	-0-	-2078	-0-	49	1	725	2	Y	-0-		-0-
11	2490 X	1217	-0-	-1273	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-		-0-
12	2573 X	1462	-0-	-1111	-0-	87	1	1346	2	Y	26	17 1	9
						29	9						
01	2294 X	1380	-0-	-914	-0-	87	1	1293	2	Y	-0-	7 1	2
02	1392 X	1347	-0-	-45	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-		2
*03	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	100	1	1388	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						

JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10857	- 11065	
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	1727	-0-	-216	-0-	105	1	1622	2	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	123	1	1702	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10924	- 13222	
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	1798	-0-	-493	-0-	109	1	1689	2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	1736	-0-	-899	-0-	117	1	1619	2	Y	-0-		-0-

LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626	- 10714	
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	1398	-0-	-226	-0-	316	1	1082	2	N	-0-		-0-
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	239	1	966	2	N	-0-		-0-

VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666	
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	17	-0-	-418	-0-	4	1	13	2	N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426	
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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	17	1	242	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
LFT			WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997 - 11339			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	388	-0-	-76	-0-	88	1	300	2	N	-0-			-0-
*03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	354	2	N	-0-			-0-

IRENE			WELL #:		6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10940 - 12624			
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	1082	-0-	-1702	-0-	66	1	1016	2	Y	-0-			2
*03		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	167	1	2313	2	Y	-0-			1

ASCHE			WELL #:		113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10298 - 10474			
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	3457	-0-	-226	-0-	210	1	3246	2	Y	1			1
							1	9							
03		3937 X	3659	-0-	-278	-0-	246	1	3411	2	Y	2	2	1	1
							2	9							

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	223056	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10672 - 11414			
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	3784	-0-	-1030	-0-	230	1	3553	2	Y	1			4
							1	9							
03		5022 X	4062	-0-	-960	-0-	273	1	3787	2	Y	2	2	1	4
							2	9							

YZAGUIRRE-LEO			WELL #:		14	RRCID ->	223061	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11187 - 11238			
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		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1252	2	N	-0-			-0-
*03		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	86	1	1549	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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	615	-0-	-23	-0-	139 1	476 2	N	-0-	-0-
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	282 1	1141 2	N	-0-	-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113		
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	90 1	1341 2	Y	-0-	-0-
11	1380 N	1368	-0-	-12	-0-	84 1	1284 2	Y	-0-	-0-
12	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	85 1	1323 2	Y	-0-	-0-
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	82 1	1219 2	Y	-0-	-0-
02	1334 N	1284	-0-	-50	-0-	78 1	1206 2	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	92 1	1271 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	55 1	815 2	Y	-0-	-0-
11	960 N	834	-0-	-126	-0-	51 1	783 2	Y	-0-	-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	51 1	796 2	Y	-0-	-0-
01	868 N	846	-0-	-22	-0-	53 1	793 2	Y	-0-	-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	48 1	749 2	Y	-0-	-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57 1	791 2	Y	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	13 1	263 2	N	-0-	-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	12 1	246 2	N	-0-	-0-
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	10 1	263 2	N	-0-	-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	9 1	234 2	N	-0-	-0-
02	261 N	211	-0-	-50	-0-	8 1	203 2	N	-0-	-0-
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	8 1	203 2	N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 223756		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288		
10	4867 X	4710	-0-	-157	-0-	276 1	4434 2	N	-0-	-0-
11	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	282 1	4725 2	N	-0-	-0-
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	298 1	4488 2	N	-0-	-0-
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	283 1	4608 2	N	-0-	-0-
02	4553 X	4513	-0-	-40	-0-	243 1	4270 2	N	-0-	-0-
03	4867 X	4648	-0-	-219	-0-	245 1	4403 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 225683		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148		
10	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	124 1	2001 2	N	-0-	-0-
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	146 1	2447 2	N	-0-	-0-
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	129 1	1946 2	N	-0-	-0-
01	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	120 1	1946 2	N	-0-	-0-
02	2117 N	2051	-0-	-66	-0-	110 1	1941 2	N	-0-	-0-
03	2077 N	1735	-0-	-342	-0-	92 1	1643 2	N	-0-	-0-

DAISY		WELL #: 6		RRCID -> 225684		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		14	RRCID ->		225792	COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->		225898	COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348				
10		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	264	1	4252	2	N	-0-	51	1	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		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	273	1	4808	2	N	-0-			14
*03		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	281	1	5045	2	N	-0-			14

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID ->		226081	COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764				
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	2	N	-0-			-0-
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	2	N	-0-			-0-
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	104	1	1564	2	N	-0-			-0-
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	99	1	1605	2	N	-0-			-0-
*02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	84	1	1484	2	N	-0-			-0-
*03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	89	1	1594	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID ->		226262	COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442				
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		296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-			-0-
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->		226660	COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642				
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	855	-0-	-44	-0-	46	1	809	2	N	-0-			-0-
03		899 N	887	-0-	-12	-0-	47	1	840	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID ->		227514	COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070				
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	2368	-0-	-445	-0-	127	1	2241	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2286	-0-	-721	-0-	121	1	2165	2	N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID ->		227824	COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914				
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		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	143	1	2518	2	N	-0-			-0-
*03		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	105	1	1889	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID ->	227918	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	12906	PERF.11174 - 11208
M	O	GAS INJECT. (I)	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
10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	221 1	3558 2	N	-0-	-0-
11	2940 X	2923	-0-	-17	-0-	165 1	2758 2	N	-0-	-0-
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	232 1	3497 2	N	-0-	-0-
01	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	178 1	2898 2	N	-0-	-0-
02	2842 X	2658	-0-	-184	-0-	143 1	2515 2	N	-0-	-0-
*03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	191 1	3426 2	N	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID ->	229696	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11118 - 13986
10	868 N	606	-0-	-262	-0-	28 1	578 2	N	-0-	-0-
11	840 N	553	-0-	-287	-0-	25 1	528 2	N	-0-	-0-
12	713 N	703	-0-	-10	-0-	26 1	677 2	N	-0-	-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	61 1	1624 2	N	-0-	-0-
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	55 1	1370 2	N	-0-	-0-
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	56 1	1381 2	N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11631 - 11701
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10562 - 10841
10	930 N	568	-0-	-362	-0-	33 1	535 2	N	-0-	-0-
11	750 N	444	-0-	-306	-0-	25 1	419 2	N	-0-	-0-
12	589 N	397	-0-	-192	-0-	25 1	372 2	N	-0-	-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	65 1	1054 2	N	-0-	-0-
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	46 1	814 2	N	-0-	-0-
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	29 1	525 2	N	-0-	-0-

GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.10513 - 11067
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	61 1	910 2	Y	-0-	-0-
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	57 1	877 2	Y	-0-	-0-
12	992 N	925	-0-	-67	-0-	56 1	869 2	Y	-0-	-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	62 1	922 2	Y	-0-	-0-
02	899 N	878	-0-	-21	-0-	53 1	825 2	Y	-0-	-0-
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	63 1	868 2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10653 - 10677
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33 1	489 2	Y	-0-	-0-
11	1890 X	286	-0-	-1604	-0-	18 1	268 2	Y	-0-	-0-
12	1953 X	381	-0-	-1572	-0-	23 1	358 2	Y	-0-	-0-
01	1953 X	82	-0-	-1871	-0-	5 1	77 2	Y	-0-	-0-
02	493 X	98	-0-	-395	-0-	6 1	92 2	Y	-0-	-0-
03	527 X	120	-0-	-407	-0-	8 1	112 2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581 - 10658
10	155 N	42	-0-	-113	-0-	3 1	39 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 2	Y	-0-	-0-
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-	-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1174	-0-	-15	-0-	71 1	1103 2	Y	-0-			-0-
*03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	85 1	1179 2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	233180	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11239 - 11279	
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		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	133 1	2335 2	N	-0-			-0-
03		2542 N	2326	-0-	-216	-0-	123 1	2203 2	N	-0-			-0-

J.O.D. "1"		WELL #:		1	RRCID ->	233345	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10806 - 11187	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #:		16	RRCID ->	233652	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11436 - 11488	
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		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	120 1	1853 2	Y	-0-			-0-
03		2077 X	1247	-0-	-830	-0-	84 1	1162 2	Y	1	1 1		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		30	RRCID ->	233757	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10322 - 11076	
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	883	-0-	-132	-0-	54 1	829 2	Y	-0-			-0-
03		1147 N	737	-0-	-410	-0-	50 1	687 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	234326	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11480 - 11533	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	673 N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	N	-0-				-0-
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	34	1	616	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782						
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	979 N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	919	2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	600	-0-	-516	-0-	40	1	559	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285						
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	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-				-0-
*03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724						
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	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	2	Y	-0-				-0-
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	72	1	992	2	Y	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852						
10	3007 X	2267	-0-	-740	-0-	142	1	2125	2	N	-0-	2	1		-0-
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		-0-
						1	9								
01	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	172	1	2569	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
02	2726 X	2513	-0-	-213	-0-	153	1	2360	2	N	-0-				-0-
03	2914 X	2610	-0-	-304	-0-	175	1	2434	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								

HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

10	12183 X	11231	-0-	-952	-0-	705	1	10525	2	N	1	2	1				4
						1	9										
11	11310 X	11130	-0-	-180	-0-	682	1	10446	2	N	2						6
						2	9										
12	11408 X	11213	-0-	-195	-0-	680	1	10530	2	N	3	3	1				6
						3	9										
01	11408 X	10907	-0-	-501	-0-	684	1	10222	2	N	1	2	1				5
						1	9										
02	10759 X	10012	-0-	-747	-0-	609	1	9401	2	N	2						7
						2	9										
03	11501 X	10492	-0-	-1009	-0-	705	1	9783	2	N	4	4	1				7
						4	9										

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

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	564	-0-	-45	-0-	34	1	530	2	N	-0-						1
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	43	1	594	2	N	1	1	1				-0-
						1	9										

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

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	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

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
						1	9										
01	2325 X	2007	-0-	-318	-0-	126	1	1881	2	N	-0-	1	1				-0-
02	2030 X	1659	-0-	-371	-0-	101	1	1558	2	N	-0-						-0-
03	2170 X	1667	-0-	-503	-0-	112	1	1554	2	N	1						1
						1	9										

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

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	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	99	1	1745	2	N	-0-						-0-
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	113	1	2021	2	N	-0-						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L.G. WELL #: 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1 1		-0-
01	3162 X	3136	-0-	-26	-0-	197 1	2939 2	N	-0-			-0-
02	2958 X	2794	-0-	-164	-0-	170 1	2624 2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	201 1	2781 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

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	585	-0-	-53	-0-	36 1	549 2	N	-0-			-0-
03	620 N	596	-0-	-24	-0-	40 1	555 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

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	62	-0-	-25	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

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	109	-0-	-7	-0-	7 1	102 2	N	-0-			-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	8 1	113 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

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	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	84 1	1299 2	N	-0-			11
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	95 1	1314 2	N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

10	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	261 1	3903 2	N	1	1 1		1
						1 9						
11	4140 X	4059	-0-	-81	-0-	249 1	3809 2	N	1			2
						1 9						
12	4464 X	3995	-0-	-469	-0-	242 1	3752 2	N	1	2 1		1
						1 9						
01	4464 X	3819	-0-	-645	-0-	240 1	3578 2	N	1	1 1		1
						1 9						
02	4176 X	3361	-0-	-815	-0-	204 1	3156 2	N	1			2
						1 9						
03	4185 X	3908	-0-	-277	-0-	263 1	3643 2	N	2	2 1		2
						2 9						

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

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352								
10	6510 X	6059	-0-	-451	-0-	380	1	5678	2	N	1	1	1			1
						1	9									
11	6300 X	5884	-0-	-416	-0-	361	1	5522	2	N	1					2
						1	9									
12	6510 X	4392	-0-	-2118	-0-	266	1	4124	2	N	2	2	1			2
						2	9									
01	6076 X	4018	-0-	-2058	-0-	252	1	3764	2	N	2	2	1			2
						2	9									
*02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	402	1	6206	2	N	2					4
						2	9									
*03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	410	1	5693	2	N	3	3	1			4
						3	9									

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148								
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	746 N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	2	N	-0-					-0-
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	39	1	705	2	N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457								
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-
						1	9									
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	137	1	2047	2	N	-0-					-0-
*02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	104	1	1599	2	N	-0-					-0-
*03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	147	1	2043	2	N	1					1
						1	9									

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854								
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	5191	-0-	-986	-0-	200	1	4991	2	N	-0-					-0-
03	6603 X	5706	-0-	-897	-0-	223	1	5483	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341								
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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	620 N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-					-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	O	GAS INJECT. (I)	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
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-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	2263 N	1634	-0-	-629	-0-	75 1	1559 2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	69 1	1492 2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	62 1	1598 2	N	-0-	-0-
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	63 1	1657 2	N	-0-	-0-
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	74 1	1846 2	N	-0-	-0-
*03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	77 1	1897 2	N	-0-	-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799		
10	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	1610 1	9689 2	N	-0-	-0-
11	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	326 1	10181 2	N	-0-	-0-
12	10975 X	10975	-0-	-0-	-0-	621 1	10354 2	N	-0-	-0-
01	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9606 2		N	-0-	-0-
*02	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673 2		N	-0-	-0-
*03	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805 2		N	-0-	-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930		
10	7068 X	3313	-0-	-3755	-0-	472 1	2841 2	Y	-0-	-0-
11	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	430 1	13423 2	Y	-0-	-0-
12	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	520 1	8684 2	Y	-0-	-0-
01	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	8463 2		Y	-0-	-0-
*02	6612 X	6286	-0-	-326	-0-	6286 2		Y	-0-	-0-
03	7068 X	5392	-0-	-1676	-0-	5392 2		Y	-0-	-0-

VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379		
10	13286 X	13286	-0-	-0-	-0-	1894 1	11392 2	Y	-0-	-0-
11	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	413 1	12885 2	Y	-0-	-0-
12	13938 X	13938	-0-	-0-	-0-	788 1	13150 2	Y	-0-	-0-
01	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256 2		Y	-0-	-0-
*02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	10004 2		Y	-0-	-0-
*03	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	7551 2		Y	-0-	-0-

KMF		WELL #: 2		RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160		
10	3100 N	5336	-0-	2236	8520	5336 2		N	-0-	-0-
11	13446 X	4926	-0-	-8520	-0-	4926 2		N	-0-	-0-
12	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		N	-0-	-0-
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 2		N	-0-	-0-
*02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656 3		N	-0-	-0-
*03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6202 3	123 9	N	112	112

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	8997	-0-	-1530	-0-	8997 2		N	-0-			-0-
03		11873 X	8715	-0-	-3158	-0-	8715 2		N	-0-			-0-

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670	
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-	143 9	1097 1	N	61	179 1		22
02		65859 X	23426	-0-	-42433	-0-	67 9	899 1	N	49			71
03		61814 X	21402	-0-	-40412	-0-	54 9	836 1	N	42			113
							46 9						

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC.		WELL #:		433012	RRCID ->	195934	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9831 - 9958	
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
03		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	
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
03		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	
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
03		3100 X	1815	-0-	-1285	-0-	1702 1	113 2	Y	-0-			20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10158 - 10172	
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		Y	-0-			-0-
01		T. A.	1058	-0-	1058	3705	1002 1	79 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	713	-0-	713	4418	682 1	31 2	Y	-0-			-0-
*03		5303 X	885	-0-	-4418	-0-	830 1	55 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 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	
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
03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-		117

SAN MARTIN				WELL #:	3	RRCID ->	124477	COMPL. DATE	04/15/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10784 - 10838	
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-
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-		-0-

SAN MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	126167	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10631 - 10656	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
10		1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1144 2	10 9		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
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.				WELL #:	3	RRCID ->	201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828	
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-
03		2201 X	989	-0-	-1212	-0-	989 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	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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-	

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680		
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-	
*03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-		-0-	

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948		
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-	
03	2015 X	1615	-0-	-400	-0-	1615	2		N	-0-		-0-	

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501		
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-	
03	3224 X	3034	-0-	-190	-0-	3034	2		N	-0-		-0-	

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817		
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-	
03	1240 N	1005	-0-	-235	-0-	1005	2		N	-0-		-0-	

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656		
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-	
03	2325 X	2108	-0-	-217	-0-	2108	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	3348 X	2055	-0-	-1293	-0-	2055 2		N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 3		RRCID -> 244494		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874				
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-
*03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 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										
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080				
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-
03	5921 X	3407	-0-	-2514	-0-	189 1	3218 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144				
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	349			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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	94 1	1773 2	N	-0-		-0-			138
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	95 1	1590 2	N	-0-		-0-			138
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	74 1	1503 2	N	-0-		-0-			138
01	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	71 1	1428 2	N	-0-		-0-			138
02	1624 N	1280	-0-	-344	-0-	65 1	1215 2	N	-0-		-0-			138
03	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	85 1	1451 2	N	-0-		-0-			138

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386					
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	196 1	3686 2	N	-0-		-0-			98
11	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	227 1	3826 2	N	-0-		-0-			98
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	193 1	3907 2	N	-0-		-0-			98
01	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	227 1	4592 2	N	-0-		-0-			98
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	187 1	3500 2	N	-0-		-0-			98
03	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	181 1	3089 2	N	-0-		-0-			98

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930					
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	101 1	1890 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	195 1	3279 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	152 1	3079 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	156 1	3152 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	152 1	2840 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	149 1	2528 2	N	-0-		-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668					
10	6944 X	3664	-0-	-3280	-0-	185 1	3479 2	N	-0-		-0-			-0-
11	6720 X	732	-0-	-5988	-0-	41 1	691 2	N	-0-		-0-			-0-
12	5735 X	714	-0-	-5021	-0-	34 1	680 2	N	-0-		-0-			-0-
01	5735 X	98	-0-	-5637	-0-	5 1	93 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3828 X	24	-0-	-3804	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-		-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734					
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	164 1	3079 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	170 1	2860 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3069 X	2803	-0-	-266	-0-	132 1	2671 2	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 X	2499	-0-	-601	-0-	118 1	2381 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2900 X	2711	-0-	-189	-0-	138 1	2573 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	162 1	2751 2	N	-0-		-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556					
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	115 1	2165 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	127 1	2132 2	N	-0-		-0-			-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	89 1	1801 2	N	-0-		-0-			-0-
01	2294 N	1761	-0-	-533	-0-	83 1	1678 2	N	-0-		-0-			-0-
02	2175 N	1784	-0-	-391	-0-	90 1	1694 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	113 1	1918 2	N	-0-		-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824					
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	8 1	143 2	N	-0-		-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	24 1	401 2	N	-0-		-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11 1	213 2	N	-0-		-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	203 2	N	-0-		-0-			-0-
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	20 1	366 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32 1	547 2	N	-0-		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29 1	547 2	N	-0-			5
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28 1	473 2	N	-0-			5
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	61 1	1229 2	N	-0-			5
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40 1	801 2	N	-0-			5
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	578 2	N	-0-			5
03	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	55 1	945 2	N	-0-			5

HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10969 - 10998		
10	11873 X	11579	-0-	-294	-0-	484 1	11095 2	N	-0-			-0-
11	11160 X	11044	-0-	-116	-0-	442 1	10602 2	N	-0-			-0-
12	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	492 1	12041 2	N	-0-			-0-
01	12214 X	10638	-0-	-1576	-0-	407 1	10231 2	N	-0-			-0-
02	11426 X	10217	-0-	-1209	-0-	399 1	9818 2	N	-0-			-0-
03	12245 X	10531	-0-	-1714	-0-	387 1	10144 2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208		PERF.11120 - 11150		
10	28427 X	26522	-0-	-1905	-0-	1109 1	25413 2	N	-0-			-0-
11	28410 X	27001	-0-	-1409	-0-	1081 1	25920 2	N	-0-			-0-
12	29357 X	25991	-0-	-3366	-0-	1020 1	24971 2	N	-0-			-0-
01	29357 X	26352	-0-	-3005	-0-	1009 1	25343 2	N	-0-			-0-
02	26796 X	25703	-0-	-1093	-0-	1005 1	24698 2	N	-0-			-0-
03	27900 X	27259	-0-	-641	-0-	1000 1	26259 2	N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		RRCID -> 129646		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 11803		PERF.10894 - 11508		
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 3										
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 130143		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11410 - 11563		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		RRCID -> 218820		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 12602		PERF.11348 - 11359		
LA SOLEDAD		WELL #: 2										
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	37 1	369 2	N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	71 1	279 2	N	-0-			-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	55 1	516 2	N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	83 1	559 2	N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	43 1	352 2	N	-0-			-0-
03	558 N	250	-0-	-308	-0-	27 1	223 2	N	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	311 1	2066 2	N	N	-0-			22	
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	274 1	2183 2	N	N	-0-			22	
12		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	259 1	2473 2	N	N	-0-			22	
01		2387 N	1353	-0-	-1034	-0-	175 1	1178 2	N	N	-0-			22	
*02		2378 N	1233	-0-	-1145	-0-	133 1	1100 2	N	N	-0-			22	
03		2728 N	1134	-0-	-1594	-0-	124 1	1010 2	N	N	-0-			-0-	

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH	12351	PERF.10442	- 11866
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	69 1	576 2	N	N	-0-			152	
11		570 N	528	-0-	-42	-0-	71 1	457 2	N	N	-0-			152	
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	61 1	575 2	N	N	-0-			152	
01		753 N	753	-0-	-0-	-0-	97 1	656 2	N	N	-0-			152	
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	65 1	539 2	N	N	-0-			152	
03		651 N	585	-0-	-66	-0-	64 1	521 2	N	N	-0-			-0-	

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	12350	PERF.10728	- 10734
10		1085 N	970	-0-	-115	-0-	118 1	852 2	N	N	-0-			2	
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	99 1	833 2	N	N	-0-			2	
12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	85 1	801 2	N	N	-0-			2	
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	137 1	917 2	N	N	-0-			2	
*02		899 N	870	-0-	-29	-0-	94 1	776 2	N	N	-0-			2	
03		899 N	770	-0-	-129	-0-	84 1	686 2	N	N	-0-			-0-	

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006												TOTAL DEPTH	12146	PERF.10742	- 11656
10		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	460 1	1018 2	N	N	-0-			1	
11		1440 N	1270	-0-	-170	-0-	779 1	491 2	N	N	-0-			1	
12		1488 N	938	-0-	-550	-0-	480 1	458 2	N	N	-0-			1	
01		1488 N	1038	-0-	-450	-0-	1038 1		N	N	-0-			1	
*02		1218 N	560	-0-	-658	-0-	516 1	44 2	N	N	-0-			1	
03		930 N	408	-0-	-522	-0-	392 1	16 2	N	N	-0-			-0-	

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH	11511	PERF.10828	- 10834
10		6448 X	5107	-0-	-1341	-0-	583 1	4521 2	N	N	3			204	
11		5190 X	4735	-0-	-455	-0-	570 1	4165 2	N	N	-0-			204	
12		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	530 1	5066 2	N	N	-0-			204	
01		5332 X	4779	-0-	-553	-0-	618 1	4161 2	N	N	-0-			204	
*02		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	592 1	4879 2	N	N	5			209	
03		5611 X	5319	-0-	-292	-0-	581 1	4738 2	N	N	-0-			209	

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007												TOTAL DEPTH	11474	PERF.10910	- 11100
10		589 N	574	-0-	-15	-0-	57 1	517 2	N	N	-0-			5	
11		570 N	461	-0-	-109	-0-	56 1	405 2	N	N	-0-			5	
12		558 N	454	-0-	-104	-0-	43 1	411 2	N	N	-0-			5	
01		589 N	229	-0-	-360	-0-	30 1	199 2	N	N	-0-			5	
*02		435 N	209	-0-	-226	-0-	23 1	186 2	N	N	-0-			5	
03		465 N	195	-0-	-270	-0-	21 1	174 2	N	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-	28
03		1674 N	1241	-0-	-433	-0-	1193 1	48 2		N	-0-	-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070												
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-
*03		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	204 1	1664 2		N	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962												
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-	6
03		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												
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
*03		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	966 1	7880 2		N	-0-	202

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820												
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-	5
03		930 N	365	-0-	-565	-0-	40 1	325 2		N	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A												
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-
03		0 W NO RPT	-0-	-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
LLANOS, M. H.		WELL #:	4	RRCID -> 135540	COMPL. DATE 06/11/1990	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 6790 - 7112	
10	1333 X	885	-0-	-448	-0-	248 1	637 3	-0-
11	1290 X	570	-0-	-720	-0-	168 1	402 3	-0-
12	1333 X	313	-0-	-1020	-0-	119 1	194 3	-0-
01	992 X	663	-0-	-329	-0-	198 1	465 3	-0-
*02	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	261 1	855 3	-0-
03	899 X	693	-0-	-206	-0-	205 1	488 3	-0-
RANCHO BLANCO		WELL #:	14	RRCID -> 193715	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6644 - 6706	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	34 2	6 9	N	5			23

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 193839	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH 10768	PERF. 8980	- 10556			
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
03	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			
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-
03	806 N	748	-0-	-58	-0-	748 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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9978 - 9994		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2		N	-0-	60	1	164
11	2820	N	1844	-0-	-976	-0-	1837	2	7	9	N	6	6	164
12	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	1815	2	13	9	N	12		176
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2253	2	44	9	N	40		216
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-		216
*03	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2560	2	175	9	N	159		375

HERBST-TOREL		WELL #: 2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9584 - 9616					
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8	100	1	146
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1044	2	7	9	N	6	6	8	146
12	1147	N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-			146
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1233	2	22	9	N	20			166
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5			171
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5			176

HERBST-TOREL		WELL #: 13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9690 - 9740					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426													
HERBST-TOREL		WELL #: 3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9258 - 9302					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HERBST-TOREL		WELL #: 10		RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9204 - 9649					
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2		N	-0-				3
11	420	N	268	-0-	-152	-0-	268	2		N	-0-				3
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-				3
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				3
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				3
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-				3

HERBST-TOREL		WELL #: 11		RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9140 - 9160					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
03	14B2	EXT	-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 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
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
03	403 X	348	-0-	-55	-0-	165 2	183 9	N	166			239

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

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

HERBST, F. WELL #: 2 RRCID -> 233667 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9197

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-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

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

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

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

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 154235		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431								
10	1922 X	1663	-0-	-259	-0-	139	1	1522	3	N	2					145
11	1530 X	1407	-0-	-123	-0-	107	1	1298	3	N	2					147
12	2015 X	1873	-0-	-142	-0-	140	1	1639	3	N	85	179	1			53
01	2015 X	1731	-0-	-284	-0-	149	1	1563	3	N	17					70
02	1885 X	1565	-0-	-320	-0-	135	1	1408	3	N	20					90
*03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	147	1	1518	3	N	20					110

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080								
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	2	9	N	2					33
01	3317 X	2749	-0-	-568	-0-	2748	3	1	9	N	1					34
02	3103 X	2501	-0-	-602	-0-	2500	3	1	9	N	1					35
03	3317 X	2841	-0-	-476	-0-	2841	3			N	-0-					35

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288								
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	783	-0-	-145	-0-	68	1	715	3	N	-0-					9
03	930 X	786	-0-	-144	-0-	70	1	716	3	N	-0-					9

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556								
HEREFORD -T-		WELL #: 38														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3892 - 3946
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461
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	46	9	112
*02	1131	X	763	-0-	-368	-0-	741	2	N	22	9	120
03	1023	X	376	-0-	-647	-0-	376	2	N	-0-		120

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991		WELL #:		1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7370 - 7448
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.														
10	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	257	1	2770	2	N	-0-		140
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	153	1	2348	2	N	-0-		140
12	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	227	1	2682	2	N	-0-		140
01	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	246	1	2599	2	N	-0-		140
02	2987	X	2517	-0-	-470	-0-	213	1	2304	2	N	-0-		140
03	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	223	1	2759	2	N	-0-		140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF.	6943 - 7093		
10	837	X	534	-0-	-303	-0-	45	1	489	2	N	-0-		23
11	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	77	1	1178	2	N	-0-		23
12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	89	1	1061	2	N	-0-		23
01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	83	1	693	2	N	-0-		23
02	1218	X	584	-0-	-634	-0-	50	1	534	2	N	-0-		23
03	1302	X	815	-0-	-487	-0-	61	1	754	2	N	-0-		23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7816 - 7872		
10	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	647	1	9899	2	N	-0-		170
11	9930	X	6044	-0-	-3886	-0-	407	1	5620	2	N	15	15 8	170
12	10261	X	6472	-0-	-3789	-0-	461	1	6011	2	N	-0-		170
01	10540	X	3762	-0-	-6778	-0-	279	1	3483	2	N	-0-		170
02	9860	X	242	-0-	-9618	-0-	18	1	224	2	N	-0-		170
03	10540	X	8140	-0-	-2400	-0-	582	1	7543	2	N	14	14 8	170
							15	9						

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	7814 - 7844		
10	496	X	447	-0-	-49	-0-	74	1	373	2	N	-0-		22
11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	71	1	305	2	N	-0-		22
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	2	N	-0-		22
01	434	X	336	-0-	-98	-0-	57	1	279	2	N	-0-		22
02	406	X	31	-0-	-375	-0-	5	1	26	2	N	-0-		22
03	775	X	224	-0-	-551	-0-	24	1	200	2	N	-0-		22

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 #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	STATUS		CODE	CODE			CODE	CODE	
10		23727 X	23727	-0-	-0-	-0-		23677 2	50 9	N	45		2 8	153
11		27360 X	18884	-0-	-8476	-0-		18826 2	58 9	N	53			206
12		29357 X	25856	-0-	-3501	-0-		25783 2	73 9	N	66			272
01		29357 X	24443	-0-	-4914	-0-		24385 2	58 9	N	53	186 1		139
02		27463 X	20008	-0-	-7455	-0-		19977 2	31 9	N	28			167
03		25854 X	21466	-0-	-4388	-0-		21386 2	80 9	N	73			240

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

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

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

10		310 #	24	-0-	-286	-0-		2 1	22 2	Y	-0-			-0-
11		210 #	33	-0-	-177	-0-		3 1	30 2	Y	-0-			-0-
12		93 #	23	-0-	-70	-0-		2 1	21 2	Y	-0-			-0-
01		62 #	22	-0-	-40	-0-		2 1	20 2	Y	-0-			-0-
02		29 N	25	-0-	-4	-0-		2 1	23 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16	-0-		1 1	14 2	Y	-0-			-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

10		589 #	467	-0-	-122	-0-		48 1	419 2	Y	-0-			-0-
11		570 #	377	-0-	-193	-0-		31 1	346 2	Y	-0-			-0-
12		589 #	176	-0-	-413	-0-		15 1	161 2	Y	-0-			-0-
01		465 #	197	-0-	-268	-0-		15 1	182 2	Y	-0-			-0-
02		377 N	254	-0-	-123	-0-		19 1	235 2	Y	-0-			-0-
*03		460 N	460	-0-	-0-	-0-		37 1	423 2	Y	-0-			-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

10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
 BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

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-
03		2232 #	1689	-0-	-543	-0-		1689 2		N	-0-			-0-

HIBERNIA (4350)
LYTLE CREEK OPERATING, INC.
TIMON, W. F.

41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
517255

WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003																

OFFSPRING WELL SALVAGE
SMITH, F.D.

618934
WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010																

HIBERNIA (5100)
OFFSPRING WELL SALVAGE
WEBB, PATRICIA F.

41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
618934

WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010																

HIBERNIA (5400 FRIO)
GAITHER PETROLEUM CORPORATION
LITTLE VRANA

41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
292850

WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HIDALGO (BELL)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
SAVAGE -A- UNIT

41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748

WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

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

KAWAHATA UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	92	1	453	2	Y	-0-					7

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	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
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

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-
03	14B2	EXT	-0-	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					70

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1477	2	N	-0-				-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1365	2	N	-0-				-0-
12	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	-0-	175	1	1005	2	N	-0-				-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	1709	2	N	-0-				-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1666	2	N	-0-				-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	-0-	263	1	836	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-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

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

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
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
*03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	275 1	1349 2	Y		-0-	55

THESEBROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A 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-
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												
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					
*03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	173 1	1965 2	Y		31 131 1	26
							34 9					

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												
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
03		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			
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
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	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544				
M	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	
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476				
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
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	172	1	1432	2	N	-0-	61

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636				
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	
10	930 N	694	-0-	-236	-0-	90	1	550	2	Y	49	206
						54	9					
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	87	1	479	2	Y	48	254
						53	9					
12	806 N	656	-0-	-150	-0-	92	1	529	2	Y	32	108
						35	9					
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	835	2	Y	57	165
						63	9					
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	522	2	Y	46	211
						51	9					
*03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	142	1	698	2	Y	48	259
						53	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	AMT	CODE	BALANCE

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
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-
03	PRTL PLG	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6177 - 6191			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 010827		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH 6803		PERF. N/A			
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 U											
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-
03	SI MULT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO (6220)		//CONT.//		41078 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385								
THESEER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	153747	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	6228 - 6236
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
10		632 N	632	-0-	-0-	52 1	580 2	Y	-0-			38
11		639 N	639	-0-	-0-	59 1	580 2	Y	-0-			38
12		690 N	690	-0-	-0-	60 1	630 2	Y	-0-			38
01		623 N	623	-0-	-0-	59 1	564 2	Y	-0-			38
02		580 N	406	-0-	-174	39 1	367 2	Y	-0-			38
03		620 N	516	-0-	-104	55 1	461 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
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
10		5429 R	5429	-0-	-0-	441 1	4987 2	Y	1			3
11		5665 R	5665	-0-	-0-	441 1	5223 2	Y	1			4
12		5859 #	4421	-0-	-1438	487 1	3932 2	Y	2	5 1		1
01		5859 #	5628	-0-	-231	451 1	5175 2	Y	2			3
02		5481 #	5437	-0-	-44	426 1	5003 2	Y	7			10
03		5859 #	5547	-0-	-312	447 1	5093 2	Y	6	13 1		3

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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		54
03		14B2 EXT	-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)	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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-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
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
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		//CONT.//		41078 868	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
SAVAGE -A- UNIT				WELL #: A 2 L	RRCID -> 010902	COMPL. DATE 06/01/1959	TOTAL DEPTH 7325	PERF. 7241	- 7262	
M	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC.				570385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KAWAHATA GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 167967	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH 8317	PERF. 7213	- 7223	
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
03	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						
THERSER GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 147420	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7348	- 7358	
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
03	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 #:	RRCID -> 118635	COMPL. DATE 01/25/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7742	- 7775	
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
03	1674 #	1723	-0-	49 B	-31050	185 1	1538 2	N	-0-	275

LEPOVITZ GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 158053	COMPL. DATE 03/21/1996	TOTAL DEPTH 8307	PERF. 7769	- 7780	
10	1023 N	880	-0-	-143 B	-0-	73 1	807 2	N	-0-	110
11	960 N	880	-0-	-80 B	-0-	73 1	807 2	N	-0-	110
12	930 N	828	-0-	-102 B	-0-	72 1	756 2	N	-0-	110
01	868 N	806	-0-	-62 B	-0-	77 1	729 2	N	-0-	110
02	841 N	622	-0-	-219 B	-0-	60 1	562 2	N	-0-	110
03	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	84 1	701 2	N	-0-	110

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385									
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146		
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
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	84 1 24 9	927 2	N	22	22 8	136
11	870 X	833	-0-	-37	-0-	84 1	749 2	N	-0-		136
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	83 1	871 2	N	-0-		136
01	1023 X	811	-0-	-212	-0-	77 1	734 2	N	-0-		136
02	957 X	664	-0-	-293	-0-	64 1	600 2	N	-0-		136
03	1023 X	792	-0-	-231	-0-	85 1	707 2	N	-0-		136

HIDALGO, EAST (FRIO 7650)		41079 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385									
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142389		COMPL. DATE 07/15/1992			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002											

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MIRAMAR PETROLEUM, INC.		570385									
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576		
10	1702 R	1702	-0-	-0-	-0-	141 1	1561 2	N	-0-		43
11	1677 R	1677	-0-	-0-	-0-	158 1	1519 2	N	-0-		43
12	1674 #	1120	-0-	-554	-0-	97 1	1023 2	N	-0-		43
01	1705 #	1243	-0-	-462	-0-	118 1	1125 2	N	-0-		43
02	1624 #	1404	-0-	-220	-0-	134 1	1270 2	N	-0-		43
03	1736 #	355	-0-	-1381	-0-	38 1	317 2	N	-0-		43

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	6239	6239	-0-	-0-	-0-	945 1 76 9	5218 2	N	69		104
11	5257	5257	-0-	-0-	-0-	869 1 52 9	4336 2	N	47		151
12	5177	3275	-0-	-1902	-0-	527 1 23 9	2725 2	N	21		172
01	5632	5632	-0-	-0-	-0-	663 1 31 9	4938 2	N	28		200
02	4988	4988	-0-	-0-	-0-	588 1 47 9	4353 2	N	43	183 1	60
*03	5672	5672	-0-	-0-	-0-	1019 1 107 9	4546 2	N	97		157

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		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		//CONT.//		41537 070	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C		//CONT.//		870002									
SEKULA, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	245332	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3320 - 3524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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-
03	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	
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-
03	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
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
03	5859 X	4899	-0-	-960	-0-	4831	2	68 9	N	62		136

BENTSEN BROS., A		WELL #:		5 L	RRCID ->	039163	COMPL. DATE	05/15/1966	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
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
*03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3440	2	1 9	N	1		38

OXY USA INC.				630591								
BENTSEN TRACT II		WELL #:		A 12	RRCID ->	010918	COMPL. DATE	05/30/1974	TOTAL DEPTH	11297	PERF.	N/A
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	1
						20 9						
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	213 2	Y	16	11 0	1 1	5
						18 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11147	PERF.	6740 - 6788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784										COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943										COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	11231	PERF.	9676 - 9773
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	48
							57	9						6	1
*03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	90	1	683	2	N	47	45	0	47
							52	9						3	1

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11476	PERF.	9253 - 9290
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
*03		3100 N	12602	-0-	9502	9502	1430	1	10807	2	Y	332	218	0	100
							365	9						15	1

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893										COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	7438 - 8867
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		85	RRCID ->	110797	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7094 - 7106
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		88	RRCID ->	115317	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	9372	PERF. 7899 - 7919
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 8599 - 8653
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 9172 - 9202
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8377 - 8479
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	6 1	130 2	Y	2	2 0	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	2 9	221 2	Y	4	4 0	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4 9		Y	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 5076 - 5166
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-
03	INJECT	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							
STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		91	RRCID ->	143185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	9261 - 9340
M	O	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		97	RRCID ->	143408	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8927 - 9079
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-
02	377 N	164	-0-	-213	-0-	7 1	157 2	Y	-0-			-0-
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		92	RRCID ->	144308	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8941 - 8984
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						
03	2139 N	1730	-0-	-409	-0-	74 1	1622 2	Y	31	31 0		1
						34 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		67	RRCID ->	144309	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.	8920 - 9888
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					
*03	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	207 1	4548 2	Y	74	74 0		3
						81 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 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

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							
*03		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	103 1	2268 2	Y	-0-				-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394														
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						
*03		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	144 1	3170 2	Y	282	283 0			10
							310 9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760														
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-
*03		562 X	562	-0-	-0-	-0-	24 1	538 2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4090	-0-	-994	-0-	179	1	3828	2	Y	73	73	0	2
						3	4	80	9					
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	208	1	4326	2	Y	89	88	0	3
						2	4	98	9					
12	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	216	1	4514	2	Y	93	93	0	3
						1	4	102	9					
01	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	223	1	4910	2	Y	-0-	3	0	-0-
						3	4							
02	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	192	1	4227	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0														
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
11	120 N	41	-0-	-79	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888														
10	8060 X	2447	-0-	-5613	-0-	107	1	2291	2	Y	43	44	0	1
						2	4	47	9					
11	7800 X	6613	-0-	-1187	-0-	296	1	6175	2	Y	127	124	0	4
						2	4	140	9					
12	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	414	1	8660	2	Y	157	156	0	5
						1	4	173	9					
01	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	348	1	7656	2	Y	-0-	5	0	-0-
						5	4							
02	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	369	1	8150	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	479	1	10538	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069														
10	7161 X	6926	-0-	-235	-0-	303	1	6483	2	Y	124	123	0	4
						4	4	136	9					
11	8010 X	5502	-0-	-2508	-0-	247	1	5137	2	Y	105	106	0	3
						2	4	116	9					
12	8277 X	5854	-0-	-2423	-0-	261	1	5463	2	Y	117	116	0	4
						1	4	129	9					
01	8277 X	4778	-0-	-3499	-0-	208	1	4567	2	Y	-0-	4	0	-0-
						3	4							
02	6467 X	5403	-0-	-1064	-0-	234	1	5167	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	6913 X	5198	-0-	-1715	-0-	226	1	4972	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 #: 108		RRCID -> 163300		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 163525		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768						
10	744 N	706	-0-	-38	-0-	31	1	661	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
11	720 N	686	-0-	-34	-0-	31	1	641	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	739	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
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-
03	775 N	745	-0-	-30	-0-	32	1	713	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 8		RRCID -> 165677		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095						
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	10	1	220	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	1	1	13	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	201	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	29	1	645	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	38	1	833	2	Y	12	12	0	-0-
						13	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 9		RRCID -> 166558		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226						
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					
03	7471 X	6299	-0-	-1172	-0-	272	1	5996	2	Y	28	28	0	1
						31	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
*03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578														
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-
02	406 X	328	-0-	-78	-0-	14	1	314	2	Y	-0-			-0-
*03	452 X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928														
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				
*03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	162	1	3558	2	Y	120	120	0	4
						132	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

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
10	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	140 1 2 4	3002 2 64 9	Y	58	58 0	2
11	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	138 1 1 4	2876 2 65 9	Y	59	59 0	2
12	3782 X	3199	-0-	-583	-0-	143 1 63 9	2993 2	Y	57	57 0	2
01	3782 X	3114	-0-	-668	-0-	134 1 2 4	2960 2 18 9	Y	16	18 0	-0-
02	3538 X	2685	-0-	-853	-0-	115 1 1 4	2551 2 18 9	Y	16	15 0	1
03	3193 X	2272	-0-	-921	-0-	98 1 13 9	2161 2	Y	12	13 0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

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 3 9	143 2	Y	3	3 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	155 X	124	-0-	-31	-0-	5 1 3 9	116 2	Y	3	3 0	-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	2099 2 44 9	Y	40	40 0	1
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	80 1 1 4	1675 2 39 9	Y	35	35 0	1
12	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	51 1 28 9	1076 2	Y	25	25 0	1
01	2232 N	1471	-0-	-761	-0-	63 1 1 4	1393 2 14 9	Y	13	14 0	-0-
02	1740 N	926	-0-	-814	-0-	40 1 10 9	876 2	Y	9	9 0	-0-
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	74 1 19 9	1633 2	Y	17	16 0	1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	101 1 1 4	2157 2 45 9	Y	41	41 0	1
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	108 1 1 4	2252 2 51 9	Y	46	46 0	1
12	2480 N	2341	-0-	-139	-0-	105 1 46 9	2190 2	Y	42	42 0	1
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	100 1 1 4	2197 2 46 9	Y	42	42 0	1
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	105 1 1 4	2316 2 51 9	Y	46	45 0	2
*03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	95 1 45 9	2082 2	Y	41	42 0	1

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591												
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		115	RRCID ->	173868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9336 - 9474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		111	RRCID ->	174318	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7017 - 7200				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		94	RRCID ->	175393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	8426 - 9333				
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-
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1119	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175726	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7250 - 7270				
10	7006 X	6097	-0-	-909	-0-	267	1	5706	2	Y	109	109	0			3
						4	4	120	9							
11	6570 X	5721	-0-	-849	-0-	256	1	5342	2	Y	110	110	0			3
						2	4	121	9							
12	6665 X	5838	-0-	-827	-0-	261	1	5458	2	Y	107	107	0			3
						1	4	118	9							
01	6541 X	5452	-0-	-1089	-0-	235	1	5181	2	Y	30	32	0			1
						3	4	33	9							
02	5684 X	5157	-0-	-527	-0-	222	1	4903	2	Y	28	28	0			1
						1	4	31	9							
03	6076 X	5065	-0-	-1011	-0-	219	1	4814	2	Y	29	29	0			1
						32	9									

STATE SLICK "D"		WELL #:		21	RRCID ->	175964	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7190 - 7372				
10	3751 X	3305	-0-	-446	-0-	145	1	3093	2	Y	59	59	0			2
						2	4	65	9							
11	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	167	1	3469	2	Y	71	71	0			2
						1	4	78	9							
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	184	1	3839	2	Y	68	68	0			2
						1	4	75	9							
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	182	1	4016	2	Y	-0-	2	0			-0-
						2	4									
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	152	1	3355	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	108	1	2380	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 #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	91	1	1946	2	Y	37	37	0	1
						1	4	41	9					
11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	28	28	0	1
						31	9							
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	2	Y	21	21	0	1
						23	9							
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1846	2	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	108	1	2389	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	105	1	2319	2	Y	-0-			-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256														
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	300 N	168	-0-	-132	-0-	8	1	157	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	126	-0-	-48	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	220	-0-	-121	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987														
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-
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	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 #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10614		PERF. 8974 - 9139	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						
03	4278 X	3081	-0-	-1197	-0-	131 1	2892 2	Y	53	54 0			2
						58 9							

STATE SLICK "D"		WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 7210 - 7290	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE SLICK D		WELL #: 23		RRCID -> 182546		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6430 - 6490	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	34 1	729 2	Y	13	14 0	-0-
						14 9					
11	960 N	238	-0-	-722	-0-	11 1	221 2	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	52 1	1085 2	Y	20	19 0	1
						22 9					
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	40 1	890 2	Y	-0-	1 0	-0-
						1 4					
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	27 1	588 2	Y	-0-		-0-
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	49 1	1085 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 133		RRCID -> 182680		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 6257 - 7405	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256		PERF. 7100 - 7134	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001										TOTAL DEPTH	8321	PERF. 7488 - 7860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	464 1	9920 2	Y	189	189 0		6
							7 4	208 9					
11		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	488 1	10161 2	Y	208	208 0		6
							4 4	229 9					
12		10540 X	10238	-0-	-302	-0-	456 1	9541 2	Y	218	217 0		7
							1 4	240 9					
01		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	436 1	9602 2	Y	622	611 0		18
							6 4	684 9					
02		10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	413 1	9136 2	Y	606	597 0		27
							3 4	667 9					
*03		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	418 1	9196 2	Y	610	616 0		21
							671 9						

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001										TOTAL DEPTH	8504	PERF. 7755 - 7878	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008										TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6551 - 7460	
10		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		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	
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-
03		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	
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-
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 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 #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	80 1	1714 2	Y	33	33 0		1
							1 4	36 9					
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						
*03		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	107 1	2358 2	Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160													
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106													
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-
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	51 1	1126 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470													
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-
03		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													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510													
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
10	6944 X	6017	-0-	-927	-0-	263 1	5631 2	5631 2	Y	108	108 0		3
						4 4	119 9						
11	6720 X	6369	-0-	-351	-0-	285 1	5947 2	5947 2	Y	123	122 0		4
						2 4	135 9						
12	6944 X	6584	-0-	-360	-0-	294 1	6159 2	6159 2	Y	118	118 0		4
						1 4	130 9						
01	6851 X	6119	-0-	-732	-0-	265 1	5826 2	5826 2	Y	22	25 0		1
						4 4	24 9						
02	6148 X	5924	-0-	-224	-0-	255 1	5643 2	5643 2	Y	22	22 0		1
						2 4	24 9						
03	6572 X	6310	-0-	-262	-0-	273 1	6011 2	6011 2	Y	24	24 0		1
						26 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392													
10	1333 N	452	-0-	-881	-0-	20 1	424 2	424 2	Y	7	8 0		-0-
						8 9							
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	46 1	962 2	962 2	Y	20	19 0		1
						22 9							
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	49 1	1017 2	1017 2	Y	25	25 0		1
						28 9							
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	37 1	821 2	821 2	Y	9	10 0		-0-
						1 4	10 9						
02	1015 X	733	-0-	-282	-0-	31 1	693 2	693 2	Y	8	8 0		-0-
						9 9							
03	1085 X	574	-0-	-511	-0-	25 1	541 2	541 2	Y	7	7 0		-0-
						8 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553													
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726			Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726			Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	16726			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508													
10	4123 X	3264	-0-	-859	-0-	143 1	3054 2	3054 2	Y	59	59 0		2
						2 4	65 9						
11	3510 X	3366	-0-	-144	-0-	151 1	3144 2	3144 2	Y	64	64 0		2
						1 4	70 9						
12	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	161 1	3377 2	3377 2	Y	63	63 0		2
						69 9							
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	161 1	3540 2	3540 2	Y	-0-	2 0		-0-
						2 4							
02	3393 X	3361	-0-	-32	-0-	145 1	3215 2	3215 2	Y	-0-			-0-
						1 4							
03	3596 X	3347	-0-	-249	-0-	145 1	3202 2	3202 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 #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
03	5518 X	3	-0-	-5515	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186														
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					
*03	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	409	1	8993	2	Y	19	19	0	1
						21	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154														
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					
*03	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	552	1	12160	2	Y	28	28	0	1
						31	9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		148	RRCID ->	197732	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	8928 - 9107		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	9604 - 10088
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						
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	4 1	79 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						

STATE-SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	198583	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7400 - 8297
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		153	RRCID ->	198584	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9405 - 9520
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		150	RRCID ->	199231	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9058 - 10561
10	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	125 1	2668 2	Y	51	51 0		2
						2 4	56 9					
11	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	125 1	2609 2	Y	54	54 0		2
						1 4	59 9					
12	3131 X	2895	-0-	-236	-0-	129 1	2708 2	Y	53	53 0		2
						58 9						
01	3131 X	3016	-0-	-115	-0-	131 1	2883 2	Y	-0-	2 0		-0-
						2 4						
02	2929 X	1882	-0-	-1047	-0-	81 1	1800 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
03	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	117 1	2584 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 #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	310 N	260	-0-	-50	-0-	11	1	243	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	11	1	221	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
12	279 N	261	-0-	-18	-0-	12	1	245	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	55	-0-	-177	-0-	2	1	53	2	Y	-0-			-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839														
10	10168 X	10116	-0-	-52	-0-	443	1	9468	2	Y	181	181	0	6
						6	4	199	9					
11	9840 X	9784	-0-	-56	-0-	438	1	9136	2	Y	188	188	0	6
						3	4	207	9					
12	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	494	1	10336	2	Y	192	192	0	6
						1	4	211	9					
01	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	467	1	10283	2	Y	23	28	0	1
						6	4	25	9					
02	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	411	1	9090	2	Y	20	20	0	1
						3	4	22	9					
03	11036 X	9797	-0-	-1239	-0-	425	1	9348	2	Y	22	22	0	1
						24	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160														
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							
*03	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	250	1	5511	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480														
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-
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	-0-			-0-
*03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	55
						40	9					4	1	
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	341	2	N	34	33	0	54
						37	9					2	1	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545														
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456														
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-
03	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	62	1	1372	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487														
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							
*03	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	358	1	7877	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR	
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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
12	3100 N	3908	-0-	808	808	163	1	3631	2	Y	104	85	0	47
01	3100 N	4289	-0-	1189	1997	114	9	3892	2	Y	89	125	0	11
02	5257 X	3260	-0-	-1997	-0-	299	1	2672	2	Y	77	74	0	6 1 8
03	3906 X	3153	-0-	-753	-0-	98	9	2723	2	Y	64	45	0	3 1 24
						360	1							
						70	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908														
10	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	122	1	2599	2	Y	51	50	0	2
11	3240 X	2001	-0-	-1239	-0-	2	4	1868	2	Y	38	39	0	1
12	3348 X	2279	-0-	-1069	-0-	90	1	42	9	Y	45	45	0	1
01	3162 X	2263	-0-	-899	-0-	102	1	2127	2	Y	45	45	0	1
02	2610 X	2015	-0-	-595	-0-	50	9	2080	2	Y	79	78	0	2
03	2790 X	2129	-0-	-661	-0-	95	1	1851	2	Y	72	71	0	3
						1	4	79	9	Y	76	76	0	3
						84	9	1956	2	Y	76	76	0	3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277														
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	10	1	214	2	Y	4	4	0	-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	4	9	406	2	Y	8	8	0	-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	19	1	293	2	Y	7	7	0	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	9	9	672	2	Y	37	36	0	1
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	14	1	912	2	Y	51	50	0	2
*03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	8	9	722	2	Y	40	41	0	1
						31	1							
						41	9							
						41	1							
						56	9							
						33	1							
						44	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	6386 X	4904	-0-	-1482	-0-	215	1	4589	2	Y	88	88	0	3
						3	4	97	9					
11	6180 X	5383	-0-	-797	-0-	241	1	5027	2	Y	103	103	0	3
						2	4	113	9					
12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	292	1	6107	2	Y	109	109	0	3
						1	4	120	9					
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	313	1	6888	2	Y	-0-	3	0	-0-
						4	4							
02	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	281	1	6208	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
*03	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	299	1	6593	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370														
10	2356 X	757	-0-	-1599	-0-	33	1	710	2	Y	13	14	0	-0-
						14	9							
11	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	2	Y	43	42	0	1
						1	4	47	9					
12	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	143	1	2993	2	Y	54	53	0	2
						59	9							
01	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	93	1	2054	2	Y	-0-	2	0	-0-
						1	4							
02	2175 N	2132	-0-	-43	-0-	92	1	2039	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	128	1	2825	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823														
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	218	1	4656	2	Y	89	89	0	3
						3	4	98	9					
11	4770 X	4551	-0-	-219	-0-	204	1	4249	2	Y	87	87	0	3
						2	4	96	9					
12	4929 X	3862	-0-	-1067	-0-	172	1	3594	2	Y	87	87	0	3
						96	9							
01	4929 X	3629	-0-	-1300	-0-	158	1	3469	2	Y	-0-	3	0	-0-
						2	4							
02	3480 X	3277	-0-	-203	-0-	142	1	3134	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	3720 X	3285	-0-	-435	-0-	143	1	3142	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783														
10	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	28	28	0	1
						1	4	31	9					
11	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	2	Y	41	41	0	1
						1	4	45	9					
12	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	117	1	2445	2	Y	43	43	0	1
						47	9							
01	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	78	1	1710	2	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
02	2030 X	1207	-0-	-823	-0-	52	1	1155	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	2170 X	1431	-0-	-739	-0-	62	1	1369	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748														
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

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						
*03	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	746	1	5635	2	Y	382	270 0 17 1	129
						420	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546													
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				
03	5146 X	4768	-0-	-378	-0-	192	1	4220	2	Y	324	326 0	11
						356	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903													
10	2201 X	2056	-0-	-145	-0-	90	1	1924	2	Y	37	37 0	1
						1	4	41	9				
11	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2182	2	Y	45	45 0	1
						1	4	50	9				
12	2263 X	2065	-0-	-198	-0-	92	1	1926	2	Y	43	43 0	1
						47	9						
01	2263 X	2038	-0-	-225	-0-	85	1	1880	2	Y	65	64 0	2
						1	4	72	9				
02	2262 X	1850	-0-	-412	-0-	77	1	1705	2	Y	61	60 0	3
						1	4	67	9				
03	2418 X	2027	-0-	-391	-0-	85	1	1869	2	Y	66	67 0	2
						73	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604													
10	2976 X	2491	-0-	-485	-0-	109	1	2330	2	Y	45	45 0	1
						2	4	50	9				
11	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	120	1	2499	2	Y	52	51 0	2
						1	4	57	9				
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	144	1	3008	2	Y	53	53 0	2
						58	9						
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	141	1	3102	2	Y	-0-	2 0	-0-
						2	4						
02	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	121	1	2678	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
*03	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	114	1	2513	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 #: 170		RRCID -> 221735		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11854		PERF. 7868 - 10226	
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

10		2666 X	2088	-0-	-578	-0-	91 1	1955 2	Y	37	37 0	1
							1 4	41 9				
11		2850 X	2323	-0-	-527	-0-	104 1	2170 2	Y	44	44 0	1
							1 4	48 9				
12		2945 X	2347	-0-	-598	-0-	105 1	2195 2	Y	43	43 0	1
							47 9					
01		2945 X	2395	-0-	-550	-0-	102 1	2240 2	Y	47	47 0	1
							1 4	52 9				
02		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	98 1	2169 2	Y	47	46 0	2
							1 4	52 9				
*03		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	105 1	2320 2	Y	50	50 0	2
							55 9					

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 169		RRCID -> 222350		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 9124 - 10462	

10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	82 1	1748 2	Y	33	33 0	1
							1 4	36 9				
11		1380 N	1344	-0-	-36	-0-	60 1	1255 2	Y	26	26 0	1
							29 9					
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	67 1	1401 2	Y	27	27 0	1
							30 9					
01		3100 N	7931	-0-	4831	4831	345 1	7581 2	Y	-0-	1 0	-0-
							5 4					
02		2900 N	6957	-0-	4057	8888	301 1	6654 2	Y	-0-		-0-
							2 4					
*03		3100 N	6178	-0-	3078	11966	268 1	5910 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 171		RRCID -> 223350		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 9181		PERF. 6777 - 8712	

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					
03		3720 X	1170	-0-	-2550	-0-	50 1	1100 2	Y	18	18 0	1
							20 9					

SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 173		RRCID -> 223937		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 8540 - 9852	

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				
03		8184 X	3756	-0-	-4428	-0-	155 1	3411 2	Y	173	185 0	6
							190 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	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							
*03	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	306	1	6728	2	Y	55	56	0			2
						61	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642																

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									
03	2666 X	559	-0-	-2107	-0-	24	1	527	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916																

10	10726 X	9212	-0-	-1514	-0-	403	1	8621	2	Y	165	165	0			5
						6	4	182	9							
11	9870 X	9303	-0-	-567	-0-	417	1	8687	2	Y	178	178	0			5
						3	4	196	9							
12	10199 X	8802	-0-	-1397	-0-	394	1	8239	2	Y	153	153	0			5
						1	4	168	9							
01	10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	457	1	10063	2	Y	-0-	5	0			-0-
						6	4									
02	9396 X	8972	-0-	-424	-0-	388	1	8581	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	9610 X	8862	-0-	-748	-0-	385	1	8477	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080																

10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	235	1	5028	2	Y	96	97	0			3
						3	4	106	9							
11	4110 X	2385	-0-	-1725	-0-	107	1	2227	2	Y	45	47	0			1
						1	4	50	9							
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	311	1	6513	2	Y	118	115	0			4
						1	4	130	9							
01	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	246	1	5404	2	Y	-0-	4	0			-0-
						3	4									
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	307	1	6799	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*03	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	335	1	7372	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 #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		8587 X	7723	-0-	-864	-0-	338 1	7228 2	138	Y	138	0		4
							5 4	152 9						
11		7560 X	6780	-0-	-780	-0-	304 1	6331 2	130	Y	130	0		4
							2 4	143 9						
12		7347 X	6010	-0-	-1337	-0-	268 1	5611 2	118	Y	118	0		4
							1 4	130 9						
01		7719 X	5617	-0-	-2102	-0-	241 1	5300 2	66	Y	68	0		2
							3 4	73 9						
02		7221 X	4090	-0-	-3131	-0-	175 1	3860 2	49	Y	49	0		2
							1 4	54 9						
03		7719 X	6361	-0-	-1358	-0-	273 1	6003 2	77	Y	76	0		3
							85 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	54			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772														

10		17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	759 1	16228 2	311	Y	310	0		10
							11 4	342 9						
11		16800 X	16473	-0-	-327	-0-	738 1	15381 2	316	Y	316	0		10
							6 4	348 9						
12		17360 X	14985	-0-	-2375	-0-	668 1	13967 2	316	Y	316	0		10
							2 4	348 9						
01		17360 X	14464	-0-	-2896	-0-	628 1	13810 2	15	Y	25	0		-0-
							9 4	17 9						
02		13978 X	13618	-0-	-360	-0-	588 1	13008 2	16	Y	15	0		1
							4 4	18 9						
03		14942 X	14121	-0-	-821	-0-	613 1	13490 2	16	Y	16	0		1
							18 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266														

10		217 N	205	-0-	-12	-0-	9 1	192 2	4	Y	4	0		-0-
							4 9							
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	8 1	177 2	4	Y	4	0		-0-
							4 9							
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	9 1	193 2	3	Y	3	0		-0-
							3 9							
01		217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 2	-0-	Y	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	182 2	-0-	Y	-0-			-0-
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	-0-	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 #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	79 1	1697 2	1 4	36 9	Y	33	33 0		1
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	91 1	1898 2	1 4	43 9	Y	39	39 0		1
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	117 1	2443 2	48 9		Y	44	44 0		1
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	110 1	2427 2	2 4		Y	-0-	1 0		-0-
02	1972 N	1292	-0-	-680	-0-	56 1	1236 2			Y	-0-			-0-
03	2108 N	1116	-0-	-992	-0-	48 1	1068 2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984														
10	899 N	671	-0-	-228	-0-	29 1	629 2	13 9		Y	12	12 0		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	31 1	645 2	14 9		Y	13	13 0		-0-
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	35 1	740 2	14 9		Y	13	13 0		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	33 1	723 2			Y	-0-			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	29 1	640 2			Y	-0-			-0-
03	744 N	684	-0-	-60	-0-	30 1	654 2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058														
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	51 1	1081 2	1 4	23 9	Y	21	21 0		1
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	47 1	973 2	22 9		Y	20	20 0		1
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	60 1	1257 2	24 9		Y	22	22 0		1
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	53 1	1163 2	1 4		Y	-0-	1 0		-0-
02	1073 X	1023	-0-	-50	-0-	44 1	979 2			Y	-0-			-0-
03	1333 X	1099	-0-	-234	-0-	48 1	1051 2			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668														
10	9269 X	6710	-0-	-2559	-0-	294 1	6280 2	4 4	132 9	Y	120	120 0		4
11	8970 X	7184	-0-	-1786	-0-	322 1	6709 2	2 4	151 9	Y	137	137 0		4
12	8525 X	8145	-0-	-380	-0-	364 1	7606 2	1 4	174 9	Y	158	157 0		5
01	7874 X	7426	-0-	-448	-0-	307 1	6753 2	4 4	362 9	Y	329	325 0		9
02	6931 X	6000	-0-	-931	-0-	247 1	5451 2	2 4	300 9	Y	273	270 0		12
03	8153 X	3475	-0-	-4678	-0-	143 1	3158 2	174 9		Y	158	165 0		5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 192		RRCID -> 233233		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640		
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
10	1023 X	333	-0-	-690	-0-	15 7	311 2	Y	6	6 0	-0-
11	990 X	318	-0-	-672	-0-	14 7	297 2	Y	6	6 0	-0-
12	372 X	359	-0-	-13	-0-	16 7	336 2	Y	6	6 0	-0-
01	372 X	363	-0-	-9	-0-	16 1	347 2	Y	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 1	368 2	Y	-0-		-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18 1	389 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 184		RRCID -> 234318		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608		
10	7316 X	6248	-0-	-1068	-0-	273 4	5847 2	Y	113	112 0	4
11	6510 X	6080	-0-	-430	-0-	272 2	5677 2	Y	117	117 0	4
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	350 1	7323 2	Y	130	130 0	4
01	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	332 5	7316 2	Y	-0-	4 0	-0-
02	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	330 2	7300 2	Y	-0-		-0-
*03	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	331 2	7278 2	Y	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 193		RRCID -> 235432		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117		
10	9858 X	8364	-0-	-1494	-0-	366 5	7828 2	Y	150	149 0	5
11	9030 X	8069	-0-	-961	-0-	362 3	7533 2	Y	155	155 0	5
12	9300 X	8339	-0-	-961	-0-	373 1	7808 2	Y	143	144 0	4
01	8773 X	8763	-0-	-10	-0-	365 1	8039 2	Y	322	317 0	9
02	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	390 5	8628 2	Y	355	348 0	16
*03	9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	389 3	8565 2	Y	351	355 0	12
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 198		RRCID -> 235672		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330		
10	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	101 1	2165 2	Y	42	42 0	1
11	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	111 1	2315 2	Y	47	47 0	1
12	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	139 1	2911 2	Y	52	51 0	2
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	135 5	2960 2	Y	-0-	2 0	-0-
02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	91 2	2002 2	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3135	-0-	35	35	136 1	2999 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 #:		196	RRCID ->	237128	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8400 - 10246
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8339 X	6613	-0-	-1726	-0-	289 1 4 4	6189 2 131 9	Y	119	119 0	4	
11	8070 X	7204	-0-	-866	-0-	323 1 2 4	6727 2 152 9	Y	138	138 0	4	
12	7378 X	6887	-0-	-491	-0-	308 1 1 4	6432 2 146 9	Y	133	133 0	4	
01	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	282 1 4 4	6211 2 883 9	Y	803	784 0	23	
02	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	285 1 2 4	6304 2 919 9	Y	835	821 0	37	
*03	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	321 1 1031 9	7076 2	Y	937	941 0	33	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		201	RRCID ->	237558	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	10391	PERF.	8250 - 8298
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	129 1 2 4	2764 2 59 9	Y	54	53 0	2	
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	130 1 1 4	2718 2 62 9	Y	56	56 0	2	
12	2790 X	2432	-0-	-358	-0-	108 1 58 9	2266 2	Y	53	53 0	2	
01	2945 X	2217	-0-	-728	-0-	94 1 1 4	2059 2 63 9	Y	57	57 0	2	
02	2378 N	1732	-0-	-646	-0-	73 1 50 9	1609 2	Y	45	45 0	2	
03	2418 N	1330	-0-	-1088	-0-	56 1 39 9	1235 2	Y	35	36 0	1	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		190	RRCID ->	240328	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12083	PERF.	9301 - 9311
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	42 2	Y	1	1 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	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
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23 1 10 9	489 2	Y	9	9 0	-0-	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24 1 11 9	491 2	Y	10	10 0	-0-	
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22 1 12 9	469 2	Y	11	11 0	-0-	
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-	
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	21 1	466 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 #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602													
M O	ALLOW CODE	GAS 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

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							
03	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	81 1	1783 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156													
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-
03	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	51 1	1128 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838													
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	68 1	1453 2	Y	27	27 0			1
						1 4	30 9						
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	47 1	989 2	Y	21	21 0			1
						23 9							
12	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	50 1	1039 2	Y	19	19 0			1
						21 9							
01	1457 N	946	-0-	-511	-0-	41 1	904 2	Y	-0-	1 0			-0-
						1 4							
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45 1	999 2	Y	-0-				-0-
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	47 1	1037 2	Y	-0-				-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032													
10	4340 X	292	-0-	-4048	-0-	13 1	273 2	Y	5	6 0			-0-
						6 9							
11	3780 X	250	-0-	-3530	-0-	11 1	233 2	Y	5	5 0			-0-
						6 9							
12	3596 X	342	-0-	-3254	-0-	15 1	320 2	Y	6	6 0			-0-
						7 9							
01	2976 X	305	-0-	-2671	-0-	13 1	292 2	Y	-0-				-0-
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	13 1	297 2	Y	-0-				-0-
*03	337 X	337	-0-	-0-	-0-	15 1	322 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326													
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-
03	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 #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3658 X	3520	-0-	-138	-0-	154 1	3295 2	Y	63	63 0		2
							2 4	69 9					
11		3450 X	3319	-0-	-131	-0-	149 1	3099 2	Y	64	64 0		2
							1 4	70 9					
12		3596 X	3400	-0-	-196	-0-	152 1	3174 2	Y	67	67 0		2
							74 9						
01		3596 X	3497	-0-	-99	-0-	132 1	2903 2	Y	418	408 0		12
							2 4	460 9					
02		3190 X	3189	-0-	-1	-0-	119 1	2641 2	Y	389	384 0		17
							1 4	428 9					
*03		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	132 1	2902 2	Y	428	430 0		15
							471 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630													
10		8587 X	8027	-0-	-560	-0-	351 1	7511 2	Y	145	144 0		5
							5 4	160 9					
11		8190 X	7636	-0-	-554	-0-	342 1	7131 2	Y	145	146 0		4
							3 4	160 9					
12		8463 X	7715	-0-	-748	-0-	345 1	7217 2	Y	138	138 0		4
							1 4	152 9					
01		8215 X	7815	-0-	-400	-0-	332 1	7313 2	Y	150	150 0		4
							5 4	165 9					
02		7685 X	7440	-0-	-245	-0-	315 1	6962 2	Y	146	144 0		6
							2 4	161 9					
03		8029 X	7853	-0-	-176	-0-	334 1	7348 2	Y	155	156 0		5
							171 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974													
10		2790 X	2449	-0-	-341	-0-	107 1	2292 2	Y	44	44 0		1
							2 4	48 9					
11		2580 X	2330	-0-	-250	-0-	104 1	2175 2	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						
03		2666 X	2360	-0-	-306	-0-	103 1	2257 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
OXY USA INC. //CONT.// 630591																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	6820 X	6425	-0-	-395	-0-	281	1	6012	2	Y	116	115	0			4
						4	4	128	9							
11	6360 X	5987	-0-	-373	-0-	268	1	5590	2	Y	115	115	0			4
						2	4	127	9							
12	6572 X	6419	-0-	-153	-0-	287	1	6009	2	Y	111	112	0			3
						1	4	122	9							
01	6417 X	5963	-0-	-454	-0-	251	1	5520	2	Y	172	170	0			5
						3	4	189	9							
02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	256	1	5671	2	Y	181	178	0			8
						2	4	199	9							
03	6293 X	6174	-0-	-119	-0-	260	1	5714	2	Y	182	184	0			6
						200	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870																

10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	403 X	355	-0-	-48	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976																

10	6603 X	5128	-0-	-1475	-0-	183	1	4750	2	Y	177	185	0			42
						195	9									
11	6390 X	4590	-0-	-1800	-0-	185	1	4192	2	Y	194	180	0			56
						213	9									
12	5735 X	2187	-0-	-3548	-0-	89	1	1971	2	Y	115	128	0			43
						127	9									
01	5735 X	2568	-0-	-3167	-0-	175	1	2287	2	Y	96	118	0			21
						106	9									
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	653	1	3468	2	Y	116	119	0	9	1	9
						128	9									
*03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	548	1	4142	2	Y	96	68	0	4	1	33
						106	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108																

10	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	174	1	3724	2	Y	71	71	0			2
						3	4	78	9							
11	3630 X	3543	-0-	-87	-0-	159	1	3308	2	Y	68	68	0			2
						1	4	75	9							
12	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	173	1	3622	2	Y	65	65	0			2
						72	9									
01	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	434	1	9548	2	Y	-0-	2	0			-0-
						6	4									
02	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	536	1	11842	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
*03	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	579	1	12736	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 #:		215	RRCID ->	248204	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10120 - 10130	
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	
10	6634 X	5515	-0-	-1119	-0-	241 1	5162 2	Y	99	99 0		3	
						3 4	109 9						
11	6420 X	5670	-0-	-750	-0-	254 1	5295 2	Y	108	108 0		3	
						2 4	119 9						
12	6634 X	5493	-0-	-1141	-0-	245 1	5130 2	Y	106	106 0		3	
						1 4	117 9						
01	6107 X	5266	-0-	-841	-0-	227 1	5001 2	Y	32	34 0		1	
						3 4	35 9						
02	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	216 1	4766 2	Y	30	30 0		1	
						1 4	33 9						
*03	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	236 1	5200 2	Y	33	33 0		1	
						36 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		211	RRCID ->	248395	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9684 - 9692	
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						
03	15531 X	10970	-0-	-4561	-0-	458 1	10074 2	Y	398	403 0		14	
						438 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		216	RRCID ->	248437	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	7768 - 10166	
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 0		-0-	
						16 1	359 2	Y	-0-	-0 0		-0-	
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16 1	359 2	Y	-0-	-0 0		-0-	
						18 1	387 2	Y	-0-	-0 0		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		212	RRCID ->	248457	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	8506 - 8514	
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						
03	4216 X	3744	-0-	-472	-0-	155 1	3414 2	Y	159	160 0		6	
						175 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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					
03	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	171	1	3761	2	Y	74	74	0	3
						81	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926														
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-
*03	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088														
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					
03	9889 X	8095	-0-	-1794	-0-	351	1	7718	2	Y	24	24	0	1
						26	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252														
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					
03	5580 X	5427	-0-	-153	-0-	224	1	4938	2	Y	241	244	0	8
						265	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
03	4278 X	874	-0-	-3404	-0-	38	1	836	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314														
10	1333 N	370	-0-	-963	-0-	16	1	346	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
11	1170 N	924	-0-	-246	-0-	41	1	863	2	Y	18	17	0	1
						20	9							
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	65	1	1370	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	24	24	0	1
						26	9							
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	40	1	888	2	Y	44	43	0	2
						48	9							
*03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	71	1	1554	2	Y	78	77	0	3
						86	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852														
10	14446 X	14339	-0-	-107	-0-	628	1	13420	2	Y	256	256	0	8
						9	4	282	9					
11	13710 X	13660	-0-	-50	-0-	612	1	12755	2	Y	262	262	0	8
						5	4	288	9					
12	14136 X	11536	-0-	-2600	-0-	513	1	10736	2	Y	260	260	0	8
						1	4	286	9					
01	14322 X	11460	-0-	-2862	-0-	481	1	10596	2	Y	342	340	0	10
						7	4	376	9					
02	10962 X	10550	-0-	-412	-0-	441	1	9752	2	Y	322	318	0	14
						3	4	354	9					
03	11718 X	10825	-0-	-893	-0-	455	1	10006	2	Y	331	334	0	11
						364	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591														
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	194	1	4139	2	Y	79	78	0	3
						3	4	87	9					
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	178	1	3708	2	Y	75	76	0	2
						1	4	83	9					
12	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	181	1	3791	2	Y	84	83	0	3
						1	4	92	9					
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	165	1	3637	2	Y	38	40	0	1
						2	4	42	9					
02	4147 X	3480	-0-	-667	-0-	149	1	3290	2	Y	36	35	0	2
						1	4	40	9					
03	4433 X	3449	-0-	-984	-0-	148	1	3262	2	Y	35	36	0	1
						39	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		147	RRCID ->	259447	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7874 - 7928	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		227	RRCID ->	260645	COMPL. DATE	02/15/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9084 - 10496		
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					
03	6510 X	5350	-0-	-1160	-0-	230	1	5057	2	Y	57	58	0	2
						63	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		225	RRCID ->	261714	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	9320 - 10152		
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	-0-
02	667 X	651	-0-	-16	-0-	28	1	623	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*03	724 X	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		230	RRCID ->	261716	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8558 - 9606		
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					
*03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	229	1	5050	2	Y	89	89	0	3
						98	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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					
03	21266 X	18373	-0-	-2893	-0-	774	1	17046	2	Y	503	507	0	17
						553	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														

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					
03	3627 X	2875	-0-	-752	-0-	122	1	2679	2	Y	67	69	0	2
						74	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														

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					
03	13671 X	13488	-0-	-183	-0-	574	1	12632	2	Y	256	258	0	9
						282	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														

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					
03	13640 X	11107	-0-	-2533	-0-	473	1	10407	2	Y	206	209	0	7
						227	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		12493 X	9771	-0-	-2722	-0-	428 1	9143 2	176	Y	176	175 0		6
							6 4	194 9						
11		11910 X	9288	-0-	-2622	-0-	416 1	8674 2	177	Y	177	178 0		5
							3 4	195 9						
12		10912 X	10365	-0-	-547	-0-	463 1	9685 2	196	Y	196	195 0		6
							1 4	216 9						
01		10571 X	10139	-0-	-432	-0-	424 1	9327 2	347	Y	347	343 0		10
							6 4	382 9						
02		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	386 1	8537 2	324	Y	324	320 0		14
							3 4	356 9						
*03		9647 X	9647	-0-	-0-	-0-	403 1	8872 2	338	Y	338	340 0		12
							372 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145														
10		14322 X	12191	-0-	-2131	-0-	534 1	11409 2	218	Y	218	218 0		7
							8 4	240 9						
11		13170 X	11499	-0-	-1671	-0-	515 1	10737 2	221	Y	221	221 0		7
							4 4	243 9						
12		13299 X	12065	-0-	-1234	-0-	539 1	11284 2	218	Y	218	218 0		7
							2 4	240 9						
01		12741 X	11755	-0-	-986	-0-	496 1	10920 2	302	Y	302	300 0		9
							7 4	332 9						
02		11310 X	10634	-0-	-676	-0-	447 1	9877 2	279	Y	279	276 0		12
							3 4	307 9						
*03		12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	530 1	11667 2	331	Y	331	332 0		11
							364 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
10		4526 X	2941	-0-	-1585	-0-	129 1	2752 2	53	Y	53	53 0		2
							2 4	58 9						
11		3510 X	2436	-0-	-1074	-0-	109 1	2275 2	46	Y	46	47 0		1
							1 4	51 9						
12		3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	85 1	1781 2	38	Y	38	38 0		1
							42 9							
01		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	162 1	3557 2	92	Y	92	90 0		3
							2 4	101 9						
02		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	178 1	3945 2	104	Y	104	102 0		5
							1 4	114 9						
*03		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	186 1	4092 2	108	Y	108	109 0		4
							119 9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														
10		23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	1020 1	21798 2	417	Y	417	414 0		13
							15 4	459 9						
11		20823 X	20823	-0-	-0-	-0-	933 1	19444 2	399	Y	399	400 0		12
							7 4	439 9						
12		20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	916 1	19152 2	369	Y	369	370 0		11
							3 4	406 9						
01		20460 X	19178	-0-	-1282	-0-	816 1	17948 2	366	Y	366	367 0		10
							11 4	403 9						
02		21750 X	17021	-0-	-4729	-0-	720 1	15930 2	333	Y	333	328 0		15
							5 4	366 9						
03		23250 X	19115	-0-	-4135	-0-	813 1	17891 2	374	Y	374	376 0		13
							411 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 241		RRCID -> 267190		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	8835 X	8586	-0-	-249	-0-	376 1 5 4	8036 2 169 9	Y	154 153 0	5
11	8790 X	7673	-0-	-1117	-0-	344 1 3 4	7164 2 162 9	Y	147 147 0	5
12	9083 X	7949	-0-	-1134	-0-	355 1 1 4	7422 2 171 9	Y	155 155 0	5
01	9083 X	7482	-0-	-1601	-0-	307 1 4 4	6763 2 408 9	Y	371 365 0	11
02	7540 X	7186	-0-	-354	-0-	294 1 2 4	6490 2 400 9	Y	364 359 0	16
03	8060 X	7660	-0-	-400	-0-	314 1 428 9	6918 2	Y	389 392 0	13

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 243		RRCID -> 267340		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894		
10	9300 X	8672	-0-	-628	-0-	380 1 5 4	8116 2 171 9	Y	155 155 0	5
11	9000 X	6879	-0-	-2121	-0-	308 1 2 4	6424 2 145 9	Y	132 133 0	4
12	9300 X	5536	-0-	-3764	-0-	246 1 1 4	5150 2 139 9	Y	126 126 0	4
01	8680 X	5190	-0-	-3490	-0-	217 1 3 4	4765 2 205 9	Y	186 185 0	5
02	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	207 1 1 4	4567 2 201 9	Y	183 180 0	8
*03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	213 1 207 9	4697 2	Y	188 189 0	7

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 239		RRCID -> 267663		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558		
10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	272 1 4 4	5806 2 123 9	Y	112 110 0	4
11	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	312 1 2 4	6502 2 146 9	Y	133 133 0	4
12	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	287 1 1 4	5997 2 144 9	Y	131 131 0	4
01	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	266 1 4 4	5860 2 944 9	Y	858 837 0	25
02	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	232 1 2 4	5139 2 848 9	Y	771 762 0	34
*03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	289 1 1048 9	6352 2	Y	953 954 0	33

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 242		RRCID -> 267678		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378		
10	651 N	608	-0-	-43	-0-	27 1 12 9	569 2	Y	11 11 0	-0-
11	630 N	420	-0-	-210	-0-	19 1 9 9	392 2	Y	8 8 0	-0-
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	29 1 12 9	602 2	Y	11 11 0	-0-
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	26 1	579 2	Y	-0-	-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	501 2	Y	-0-	-0-
03	651 N	280	-0-	-371	-0-	12 1	268 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 #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078														
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
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10		1753 X	1753	-0-	-0-	-0-		77 1	1641 2	Y	31	33 0		1
								1 4	34 9					
11		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		92 1	1919 2	Y	39	39 0		1
								1 4	43 9					
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-		106 1	2224 2	Y	40	40 0		1
								44 9						
01		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		118 1	2604 2	Y	-0-	1 0		-0-
								2 4						
02		16549 X	16549	-0-	-0-	-0-		716 1	15828 2	Y	-0-			-0-
								5 4						
*03		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-		605 1	13320 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420														
10		14725 X	12800	-0-	-1925	-0-		560 1	11980 2	Y	229	231 0		7
								8 4	252 9					
11		14091 X	14091	-0-	-0-	-0-		631 1	13158 2	Y	270	269 0		8
								5 4	297 9					
12		16864 X	13794	-0-	-3070	-0-		616 1	12891 2	Y	259	259 0		8
								2 4	285 9					
01		16864 X	13321	-0-	-3543	-0-		575 1	12657 2	Y	74	80 0		2
								8 4	81 9					
02		15312 X	12237	-0-	-3075	-0-		526 1	11631 2	Y	70	69 0		3
								3 4	77 9					
03		14570 X	12556	-0-	-2014	-0-		542 1	11936 2	Y	71	72 0		2
								78 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170														
10		16771 X	15972	-0-	-799	-0-		699 1	14948 2	Y	286	287 0		9
								10 4	315 9					
11		16320 X	15204	-0-	-1116	-0-		681 1	14197 2	Y	292	292 0		9
								5 4	321 9					
12		18755 X	11576	-0-	-7179	-0-		514 1	10742 2	Y	290	290 0		9
								1 4	319 9					
01		18755 X	11296	-0-	-7459	-0-		479 1	10538 2	Y	247	249 0		7
								7 4	272 9					
02		11049 X	10327	-0-	-722	-0-		436 1	9634 2	Y	231	228 0		10
								3 4	254 9					
03		11811 X	10677	-0-	-1134	-0-		453 1	9961 2	Y	239	241 0		8
								263 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420														
10		14477 X	13188	-0-	-1289	-0-		577 1	12342 2	Y	237	236 0		8
								8 4	261 9					
11		13590 X	12277	-0-	-1313	-0-		550 1	11464 2	Y	235	236 0		7
								4 4	259 9					
12		14043 X	12254	-0-	-1789	-0-		548 1	11460 2	Y	222	222 0		7
								2 4	244 9					
01		13764 X	11113	-0-	-2651	-0-		461 1	10144 2	Y	456	450 0		13
								6 4	502 9					
02		12325 X	10879	-0-	-1446	-0-		449 1	9924 2	Y	457	450 0		20
								3 4	503 9					
03		13175 X	11177	-0-	-1998	-0-		463 1	10197 2	Y	470	474 0		16
								517 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		249	RRCID ->	268903	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7210 - 7352		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				Y	-0-			-0-
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		250	RRCID ->	268910	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 8350 - 9940	
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					
03	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	135 1	2980 2	Y	27	27	0	1
						30 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		255	RRCID ->	269271	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 8822 - 9272	
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					
03	9393 X	9160	-0-	-233	-0-	393 1	8648 2	Y	108	108	0	4
						119 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		252	RRCID ->	269297	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 7906 - 8220	
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						
03	4805 X	4643	-0-	-162	-0-	202 1	4441 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 #:		7	RRCID ->	270817	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8820 - 9342	
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
10	9920 X	7856	-0-	-2064	-0-	344 1	7353 2	Y	140	141	0	4	
11	9600 X	7379	-0-	-2221	-0-	5 4	154 9	Y	142	142	0	4	
12	9920 X	7815	-0-	-2105	-0-	331 1	6889 2	Y	135	135	0	4	
01	9176 X	7229	-0-	-1947	-0-	3 4	156 9	Y	65	67	0	2	
02	8207 X	7064	-0-	-1143	-0-	350 1	7315 2	Y	65	64	0	3	
03	7843 X	6510	-0-	-1333	-0-	1 4	149 9	Y	60	61	0	2	
						311 1	6842 2	Y					
						4 4	72 9	Y					
						302 1	6688 2	Y					
						2 4	72 9	Y					
						280 1	6164 2	Y					
						66 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		258	RRCID ->	270818	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	9270 - 10310	
10	4650 X	3706	-0-	-944	-0-	162 1	3469 2	Y	66	66	0	2	
11	4410 X	3769	-0-	-641	-0-	2 4	73 9	Y	72	72	0	2	
12	4061 X	3254	-0-	-807	-0-	169 1	3520 2	Y	62	62	0	2	
01	4030 X	2558	-0-	-1472	-0-	1 4	79 9	Y	115	114	0	3	
02	3654 X	3082	-0-	-572	-0-	145 1	3041 2	Y	143	140	0	6	
03	3906 X	2552	-0-	-1354	-0-	68 9		Y	118	120	0	4	
						106 1	2324 2	Y					
						1 4	127 9	Y					
						127 1	2797 2	Y					
						1 4	157 9	Y					
						105 1	2317 2	Y					
						130 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		260	RRCID ->	271227	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	10195	PERF.	8770 - 9940	
10	26784 X	23828	-0-	-2956	-0-	1043 1	22300 2	Y	427	425	0	14	
11	24030 X	21230	-0-	-2800	-0-	15 4	470 9	Y	406	408	0	12	
12	23839 X	22045	-0-	-1794	-0-	951 1	19825 2	Y	385	385	0	12	
01	23808 X	23676	-0-	-132	-0-	7 4	447 9	Y	596	591	0	17	
02	22272 X	20044	-0-	-2228	-0-	986 1	20632 2	Y	517	511	0	23	
03	23839 X	19628	-0-	-4211	-0-	3 4	424 9	Y	506	511	0	18	
						1000 1	22006 2	Y					
						14 4	656 9	Y					
						842 1	18628 2	Y					
						5 4	569 9	Y					
						829 1	18242 2	Y					
						557 9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		256	RRCID ->	272450	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9645	PERF.	8310 - 8330	
10	20429 X	15569	-0-	-4860	-0-	681 1	14571 2	Y	279	280	0	9	
11	15990 X	13072	-0-	-2918	-0-	10 4	307 9	Y	251	252	0	8	
12	18352 X	13513	-0-	-4839	-0-	586 1	12206 2	Y	235	236	0	7	
01	18352 X	10653	-0-	-7699	-0-	4 4	276 9	Y	184	186	0	5	
02	15312 X	8237	-0-	-7075	-0-	605 1	12647 2	Y	145	144	0	6	
*03	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	2 4	259 9	Y	333	327	0	12	
						454 1	9991 2	Y					
						6 4	202 9	Y					
						349 1	7726 2	Y					
						2 4	160 9	Y					
						799 1	17593 2	Y					
						366 9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
SMITH PRODUCTION INC. 789662													
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852													
M	O	GAS	INJECT.	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

10	T. A.	1514	-0-	1514	4623		33	1	1457	2	Y	22	167
11	6091 X	1468	-0-	-4623	-0-		24	9	1388	2	Y	25	50 1 142
12	1550 N	1439	-0-	-111	-0-		28	9	31	9	Y	28	104 1 66
01	1519 N	1419	-0-	-100	-0-		41	1	1355	2	Y	21	87
02	1334 N	1298	-0-	-36	-0-		23	9	1	1	Y	22	109
*03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		41	1	1346	2	Y	30	139
							33	9					

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860													
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-
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			Y	-0-	-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352													
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
*03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2			Y	-0-	13

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548													
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416													
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
03	2573 X	1629	-0-	-944	-0-		1582	2	47	9	N	43	238 1 35

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352													
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
03	2945 X	2300	-0-	-645	-0-		2255	2	45	9	N	41	338 1 25

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 161410	COMPL. DATE 02/06/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9170	- 9192	
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
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	36
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	38
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	9	31	3	Y	40
01	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	9	24	3	Y	42
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	4	1	24	3	Y	42
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	10

ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 164446		COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 9850			PERF. 9330 - 9450	
10	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	356	1	2335	3	Y	93		
11	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	44	9	2389	3	Y	108		
12	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	17	9	2420	3	Y	149		
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	353	1	2066	3	Y	183		
02	2668 N	2371	-0-	-297	-0-	45	9	2020	3	Y	225		
03	2821 N	2343	-0-	-478	-0-	327	1	2019	3	Y	97		
						37	9						
						305	1						
						46	9						
						290	1						
						34	9						

HINDE (VKSBG. NO. 1)		41537 416		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		630591		WELL #: 107		RRCID -> 174624	COMPL. DATE 03/13/2001	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 4728	- 4975	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HINDE (4850 FRIO)		41537 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 5 U		RRCID -> 122129	COMPL. DATE 08/18/1986	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4854	- 4879	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOFFMAN		41937 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
L.L. OIL COMPANY		479924		WELL #: 6		RRCID -> 192402	COMPL. DATE 10/19/2002	TOTAL DEPTH 2868	PERF. 2492	- 2498	
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								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX)		41937 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
HOFFMAN 116		WELL #: 2		RRCID -> 212342		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004								
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
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-
03	4898 X	4223	-0-	-675	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116		WELL #: 1		RRCID -> 213792		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (2000)		41937 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 271344		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118								
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
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
03	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														
GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 276009		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959								
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
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 #	3353	-0-	-1084	-0-	383	1	2970	3	N	-0-					23
03	4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					23

HOLLY BEACH (LM- 4)		42282 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON						
DEGUELLO OPERATING LLC		210225												
STATE TRACT 726		WELL #: 1ST		RRCID -> 249030		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8224 - 8234				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	10230 #	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			-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				
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	47	0	60
12	3658 X	2879	-0-	-779	-0-	2664	2	215	9	Y	195	188	0	67
01	3658 X	3561	-0-	-97	-0-	3448	2	113	9	Y	103	149	0	21
02	3219 X	3172	-0-	-47	-0-	2888	2	284	9	Y	258	221	0	58
03	3348 X	1535	-0-	-1813	-0-	1439	2	96	9	Y	87	137	0	8

PALMER STATE 348		WELL #: 3S		RRCID -> 179852		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11428 - 12127				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	0	-0-
03	14B2 EXT	-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				
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 25		RRCID -> 183272		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 12402		PERF.10962 - 12298				
10	3906 X	3518	-0-	-388	-0-	3386	2	132	9	N	120	115	0	27
11	3420 X	3066	-0-	-354	-0-	2947	2	119	9	N	108	106	0	29
12	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3396	2	144	9	N	131	138	0	22
01	3534 X	3415	-0-	-119	-0-	3274	2	141	9	N	128	133	0	17
02	3306 X	2842	-0-	-464	-0-	2734	2	108	9	N	98	94	0	21
03	3534 X	2934	-0-	-600	-0-	2934	2			N	-0-	21	0	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 27		RRCID -> 187331		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12544		PERF.10390 - 12343				
10	1426 X	890	-0-	-536	-0-	856	2	34	9	N	31	27	0	7
11	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1316	2	53	9	N	48	42	0	13
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1397	2	59	9	N	54	58	0	9
01	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1399	2	59	9	N	54	56	0	7
02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1316	2	52	9	N	47	44	0	10
03	1457 X	1382	-0-	-75	-0-	1371	2	11	9	N	10	16	0	3

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 28		RRCID -> 189568		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10360 - 12327		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740		PERF.10355 - 11662		
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2	Y	-0-			58
11	1200	N	1098	-0-	-102	-0-	1098 2	Y	-0-			58
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279 2	Y	-0-			58
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1225 2	Y	-0-			58
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	Y	-0-	51 0		7
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1176 2	Y	35	33 0	4 1	5

PALMER STATE 348		WELL #: 6		RRCID -> 193641		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10386 - 11973		
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	Y	413	330 0		83
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1616 2	Y	123	178 0		28
03	1767	N	370	-0-	-1397	-0-	323 2	Y	43	67 0		4

PALMER STATE 348		WELL #: 7		RRCID -> 195542		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12730		PERF.11356 - 11361		
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	807 2	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
03	0		52561	-0-	52561	-0-	50516 2	Y	1859	1692 0		220
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		
10	2976	X	2432	-0-	-544	-0-	2421 2	Y	10	10 1		1
11	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2228 2	Y	23	9 0	3 1	12
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3317 2	Y	38	36 0		14
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3375 2	Y	19	28 0		5
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2906 2	Y	271	214 0		62
03	3348	X	2425	-0-	-923	-0-	2153 2	Y	247	286 0		23

PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10128 - 11700		
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1884 2	Y	209	385 0		67
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1455 2	Y	68			135
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1746 2	Y	125	153 0		107
01	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1469 2	Y	107	191 0		23
02	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2770 2	Y	20			43
03	1736	N	680	-0-	-1056	-0-	489 2	Y	174	195 0		22

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

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
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		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		Y	-0-	78 0	8
03		1116 N	516	-0-	-600	-0-	499	2	17 9	Y	15	22 0	1

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

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
03		1240 X	1091	-0-	-149	-0-	1091	2		N	-0-	8 0	147

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3393	2	7 9	Y	6		18
11		2940 X	2471	-0-	-469	-0-	2467	2	4 9	Y	4		22
12		3038 X	2029	-0-	-1009	-0-	1805	2	224 9	Y	204	194 0	32
01		3038 X	19	-0-	-3019	-0-	19	2		Y	-0-		32
02		2842 X	-0-	-0-	-2842	-0-	-0-			Y	-0-		32
03		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-			Y	-0-		32

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

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-		227
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		227

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

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-		100
*03		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

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

10		12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	12152	2	473 9	N	430	425 0	96
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4781	2	191 9	N	174	224 0	46
12		4371 X	416	-0-	-3955	-0-	399	2	17 9	N	15	58 0	3
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-			N	-0-	3 0	-0-
02		4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL	DEPTH	12031	PERF.11142	- 11878		
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
10		37262 X	32709	-0-	-4553	-0-	31484	2	1225	9	N	1114	1086	0	250
11		36060 X	29694	-0-	-6366	-0-	28549	2	1145	9	N	1041	1014	0	277
12		37262 X	29821	-0-	-7441	-0-	28612	2	1209	9	N	1099	1194	0	182
01		36673 X	29334	-0-	-7339	-0-	28121	2	1213	9	N	1103	1139	0	146
02		32915 X	27337	-0-	-5578	-0-	26295	2	1042	9	N	947	888	0	205
*03		32705 X	27223	-0-	-5482	-0-	25962	2	1261	9	N	1146	912	0	328

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.10142	- 12176		
10		14105 X	13461	-0-	-644	-0-	12406	2	1055	9	Y	959	972	1	102
11		13650 X	11633	-0-	-2017	-0-	10866	2	767	9	Y	697	374	0	168
12		14105 X	13060	-0-	-1045	-0-	12264	2	796	9	Y	724	679	0	213
01		14105 X	11589	-0-	-2516	-0-	10609	2	980	9	Y	891	897	0	207
02		13195 X	10455	-0-	-2740	-0-	9562	2	893	9	Y	812	784	0	235
03		13454 X	11963	-0-	-1491	-0-	11103	2	860	9	Y	782	733	0	202

PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL	DEPTH	12878	PERF.10200	- 12688		
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
03		19437 X	11196	-0-	-8241	-0-	10110	2	1086	9	Y	987	934	0	337

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.11158	- 12311		
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
03		3441 X	948	-0-	-2493	-0-	896	2	52	9	Y	47	61	0	18

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879		
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
*03		15438 X	11547	-0-	-3891	-0-	10865	2	682	9	N	620	465	0	177

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

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.// 42403 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 12		RRCID -> 202922		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11875 - 13180	
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	
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
*03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-	23 0	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13307 - 13791	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 38		RRCID -> 238100		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12679 - 13650	
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-		118
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 16		RRCID -> 256529		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13062 - 13588	
10	4402 X	4102	-0-	-300	-0-	3689 2	413 9	N	375	123 0	154
11	3780 X	3566	-0-	-214	-0-	3028 2	538 9	N	489	300 0	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
03	4092 X	3990	-0-	-102	-0-	3317 2	673 9	N	612	539 0	296

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 258008		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13118 - 13447	
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-
03	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	
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-
03	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								
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
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-					203
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-905			N	-0-					203

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								
10	341	N	149	-0-	-192		6 1	143 2	N	-0-						252
11	228	N	228	-0-	-0-		5 1	217 2	N	5						257
12	279	N	190	-0-	-89		6 9									
01	155	N	107	-0-	-48		4 1	172 2	N	13						270
02	232	N	172	-0-	-60		14 9									
*03	229	N	229	-0-	-0-		2 1	105 2	N	-0-						270
							5 1	142 2	N	23						293
							25 9									
							14 1	178 2	N	34						327
							37 9									

CAGE RANCH		WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289								
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

CAGE RANCH		WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309								
10	1302	X	1220	-0-	-82		48 1	1172 2	N	-0-						295
11	1230	X	1183	-0-	-47		25 1	1158 2	N	-0-						295
12	1240	X	1212	-0-	-28		31 1	1181 2	N	-0-						295
01	1240	X	1191	-0-	-49		26 1	1165 2	N	-0-						295
02	1160	X	1145	-0-	-15		40 1	1105 2	N	-0-						295
*03	1215	X	1215	-0-	-0-		89 1	1126 2	N	-0-						295

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238								
10	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	589 X	468	-0-	-121	-0-	18	1	444	2	N	5	222
11	570 X	36	-0-	-534	-0-	6	9					222
12	589 X	557	-0-	-32	-0-	36	2	511	2	N	-0-	252
01	465 X	309	-0-	-156	-0-	13	1					340
02	435 X	36	-0-	-399	-0-	33	9	207	2	N	88	357
03	558 X	549	-0-	-9	-0-	5	1	442	2	N	65	422
						97	9					
						17	2					
						35	1					
						72	9					

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2015 - 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

10	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-	17
11	2730 X	2344	-0-	-386	-0-	2344	3			N	-0-	17
12	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	2412	3			N	-0-	17
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-	17
*02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-	17
*03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-	17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

10	527 N	91	-0-	-436	-0-	91	3			N	-0-	16
11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-	16
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1678	3	4	9	N	4	20
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-	20
*02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-	20
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-	20

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833	
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
10	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2180 3	3 9	N	3
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		N	-0-
12	1674 N	391	-0-	-1283	-0-	391 3		N	-0-
01	3100 N	3281	-0-	181	181	3281 3		N	-0-
*02	2324 N	2143	-0-	-181	-0-	2143 3		N	-0-
*03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3		N	-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504	
10	3689 X	3460	-0-	-229	-0-	3460 3		Y	-0-
11	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	3232 3	10 9	Y	9
12	3689 X	3094	-0-	-595	-0-	3091 3	3 9	Y	3
01	3627 X	3086	-0-	-541	-0-	3086 3		Y	-0-
02	3364 X	2889	-0-	-475	-0-	2889 3		Y	-0-
03	3472 X	3132	-0-	-340	-0-	3130 3	2 9	Y	2

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962	
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239 3	3 9	N	3
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3		N	-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		N	-0-
*02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3		N	-0-
*03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033			
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
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	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	-0-			70
*03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-			70

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
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	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-			53
*03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-			53

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021			
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.	362	-0-	362	1910	20 1	324 3	Y	16			49
						18 9						
03	T. A.	380	-0-	380	2290	21 1	338 3	Y	19	33 1		35
						21 9						

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464			
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	1332	-0-	-60	-0-	80 1	1250 3	Y	2			5
						2 9						
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	80 1	1248 3	Y	1	3 1		3
						1 9						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222				
M	O	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
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	779	-0-	-33	-0-		779 3		N	-0-		-0-
*03	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874 3		N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688				
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	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-		7
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-		711 3		N	-0-		7

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214				
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	100	-0-	-944	-0-		100 3		N	-0-		13
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		1353 3		N	-0-		13

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883				
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	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-		3165 3		N	-0-		160
*03	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		3789 3	22 9	N	20		180

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843				
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	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310 3		N	-0-		30
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-		30

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616								
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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018								
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	626	-0-	-331	-0-	626	3			Y	-0-					61
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					61

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959								
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	1680	-0-	-147	-0-	1680	3			N	-0-					39
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	3	6	9	N	5					44

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866								
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	2246	-0-	-393	-0-	2231	3	15	9	N	14					86
*03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2381	3	4	9	N	4					90

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226								
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	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					65
*03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					65

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791		
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
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5550	3	14	9	N	73
11	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5513	3	4	9	N	77
12	5518 X	5448	-0-	-70	-0-	5426	3	22	9	N	97
01	5518 X	5343	-0-	-175	-0-	5324	3	19	9	N	114
02	5162 X	4908	-0-	-254	-0-	4908	3			N	114
03	5518 X	5285	-0-	-233	-0-	5242	3	43	9	N	153

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950		
10	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	37
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2712	3	7	9	N	43
12	2759 N	2616	-0-	-143	-0-	2616	3			N	43
01	2852 N	2486	-0-	-366	-0-	2486	3			N	43
02	2639 N	2531	-0-	-108	-0-	2531	3			N	43
*03	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	43

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569		
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4091	3	13	9	Y	17
11	3990 X	3492	-0-	-498	-0-	3478	3	14	9	Y	30
12	4123 X	3762	-0-	-361	-0-	3761	3	1	9	Y	31
01	4123 X	3675	-0-	-448	-0-	3653	3	22	9	Y	51
02	3857 X	3220	-0-	-637	-0-	3220	3			Y	51
03	4092 X	3648	-0-	-444	-0-	3641	3	7	9	Y	57

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704		
10	465 N	281	-0-	-184	-0-	15	1	264	3	Y	2
						2	9				
11	450 N	16	-0-	-434	-0-	1	1	15	3	Y	2
12	248 N	25	-0-	-223	-0-	1	1	23	3	Y	3
						1	9				
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	2
						1	9				
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	Y	3
						1	9				
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	609	3	Y	3
						2	9				

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57 1	982 3	Y	3	3	9 1		2
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	15 1	261 3	Y	2	2			4
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23 1	374 3	Y	1	1			5
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 1	429 3	Y	2	2	4 1		3
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20 1	331 3	Y	2	2			5
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29 1	475 3	Y	1	1	3 1		3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543					
10	465 N	439	-0-	-26	-0-	24 1	413 3	Y	2	2	9 1		2
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	24 1	417 3	Y	2	2			4
12	496 N	428	-0-	-68	-0-	25 1	402 3	Y	1	1			5
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	24 1	395 3	Y	2	2	4 1		3
02	435 N	408	-0-	-27	-0-	23 1	383 3	Y	2	2			5
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	384 3	Y	1	1	3 1		3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390					
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	43 1	738 3	Y	2	2	9 1		2
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45 1	778 3	Y	2	2			4
12	837 N	795	-0-	-42	-0-	46 1	748 3	Y	1	1			5
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	43 1	709 3	Y	2	2	4 1		3
02	812 N	681	-0-	-131	-0-	39 1	640 3	Y	2	2			5
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40 1	664 3	Y	1	1	3 1		3

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486			
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	
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	973	-0-	-100	-0-	55 1	916 3	Y	2		5
						2 9					
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	54 1	885 3	Y	1	3 1	3
						1 9					
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384			
10	2 N	2	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		49
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806			
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	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	199 1	3286 3	Y	2		5
						2 9					
03	3534 X	3418	-0-	-116	-0-	196 1	3221 3	Y	1	3 1	3
						1 9					
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862			
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	73 1	1264 3	Y	2	8 1	2
						2 9					
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	3
						2 9					
02	1305 N	1223	-0-	-82	-0-	70 1	1151 3	Y	2		5
						2 9					
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	68 1	1115 3	Y	1	3 1	3
						1 9					

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356						
M	O	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
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-		638	3	2	9	N	2		61
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-		521	3			N	-0-		61
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-		392	3			N	-0-		61
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-		321	3			N	-0-		61
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-		428	3			N	-0-		61
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-		455	3			N	-0-		61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208						
10	868	N	227	-0-	-641	-0-		227	3			N	-0-		53
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-		1678	3	12	9	N	11		64
12	1178	N	687	-0-	-491	-0-		687	3			N	-0-		64
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-		778	3			N	-0-		64
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	3			N	-0-		64
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-		966	3			N	-0-		64

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762						
10	6169	X	4684	-0-	-1485	-0-		4671	3	13	9	N	12	68	41
11	5970	X	5861	-0-	-109	-0-		5853	3			N	7		48
12	5797	X	5740	-0-	-57	-0-		5726	3	14	9	N	13		61
01	5425	X	4831	-0-	-594	-0-		4821	3	10	9	N	9		70
02	5655	X	4661	-0-	-994	-0-		4651	3	10	9	N	9		79
*03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-		6119	3	14	9	N	13		92

HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654						
10	3100	X	2287	-0-	-813	-0-		124	1	2161	3	Y	2	9	2
								2	9						
11	2820	X	2346	-0-	-474	-0-		128	1	2216	3	Y	2		4
								2	9						
12	2914	X	2282	-0-	-632	-0-		132	1	2149	3	Y	1		5
								1	9						
01	2914	X	2276	-0-	-638	-0-		129	1	2145	3	Y	2	4	3
								2	9						
02	2262	N	2030	-0-	-232	-0-		116	1	1912	3	Y	2		5
								2	9						
*03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		116	1	1912	3	Y	1	3	3
								1	9						

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497						
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	1425	-0-	-721	-0-		1425	3			N	-0-		79
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-		1666	3			N	-0-		79

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	23	-0-	-209	-0-	23	3		N	-0-		28
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		28

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990				
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	2368	-0-	-97	-0-	2368	3		N	-0-		19
*03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		N	-0-		19

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134				
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	352	-0-	-83	-0-	352	3		N	-0-		18
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		18

HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880				
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	3293	-0-	-796	-0-	3293	3		N	-0-		53
03	4092 X	3516	-0-	-576	-0-	3477	3	39 9	N	35		88

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910				
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	144	-0-	-233	-0-	144	3		Y	-0-		34
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-		34

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393				
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	1727	-0-	-71	-0-	1727	3		Y	-0-		40
*03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1861	3	8 9	Y	7		47

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1613	N	1613	-0-	-0-	1613	3	N	-0-		111
11	1500	N	699	-0-	-801	699	3	N	-0-		111
12	1736	N	1568	-0-	-168	1568	3	N	-0-		111
01	1612	N	1137	-0-	-475	1137	3	N	-0-		111
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	1615	3	N	-0-		111
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	1599	3	N	-0-		111

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746			
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"				WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704		
10	1860	X	1860	-0-	-0-	1860	2	N	-0-		-0-	
11	1474	X	1474	-0-	-0-	1474	2	N	-0-		-0-	
12	1565	X	1565	-0-	-0-	1558	2	N	6		6	
01	1426	X	1189	-0-	-237	998	2	N	11	11	1	6
						12	9					
02	1334	X	924	-0-	-410	797	2	N	2			8
						2	9					
03	1426	X	1412	-0-	-14	1207	2	N	8	7	1	9
						9	9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780		
10	5115	X	4680	-0-	-435	412	1	Y	-0-		11	
11	4140	X	3277	-0-	-863	279	1	Y	2	3	1	10
						2	9					
12	4371	X	4105	-0-	-266	388	1	Y	15	9	1	16
						17	9					
01	4681	X	3321	-0-	-1360	364	1	Y	6	11	1	11
						7	9					
02	4379	X	3949	-0-	-430	423	1	Y	-0-			11
03	4681	X	3558	-0-	-1123	308	1	Y	40	24	1	27
						44	9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"				WELL #: 33		RRCID -> 197665		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177		
10	1289	N	1289	-0-	-0-	114	1	Y	1			7
						1	9					
11	1412	N	1412	-0-	-0-	120	1	Y	-0-	3	1	4
12	1517	N	1517	-0-	-0-	144	1	Y	3	3	1	4
						3	9					
01	1314	N	1314	-0-	-0-	144	1	Y	3	4	1	3
						3	9					
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			3
03	1023	N	677	-0-	-346	58	1	Y	15	9	1	9
						17	9					

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10

 BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

10	12989 X	5846	-0-	-7143	-0-	515	1	5328	3	Y	3						23
11	12570 X	4359	-0-	-8211	-0-	370	1	3983	3	Y	5	7	1				21
12	9951 X	5251	-0-	-4700	-0-	494	1	4715	3	Y	38	22	1				37
01	7564 X	3939	-0-	-3625	-0-	430	1	3487	3	Y	20	29	1				28
02	6206 X	3795	-0-	-2411	-0-	407	1	3388	3	Y	-0-						28
03	5859 X	4282	-0-	-1577	-0-	373	1	3880	3	Y	26	25	1				29

 HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

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		3	9	N	3					6
01	1705 N	1319	-0-	-386	-0-	1111	2	200	3	N	7	6	1				7
02	1276 N	1148	-0-	-128	-0-	991	2	156	3	N	1						8
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1061	2	173	3	N	7	7	1				8

 HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

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		9	9	N	8					9
01	4278 X	3811	-0-	-467	-0-	3212	2	579	3	N	18	18	1				9
02	3741 X	3467	-0-	-274	-0-	2992	2	472	3	N	3						12
03	3999 X	3836	-0-	-163	-0-	3280	2	533	3	N	21	19	1				14

 HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

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	14	3	N	-0-						-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	10	3	N	-0-						-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64	2	10	3	N	1	1	1				-0-

HUBBERD (LOBO)			//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
HUBBERD "C-EAST"			WELL #:		2	RRCID -> 219667		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8654 - 8952
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	6	9	N	5	5
01	1581 N	1292	-0-	-289	-0-	1086	2	195	3	N	10	5
						11	9					
02	1392 N	1120	-0-	-272	-0-	885	2	140	3	N	86	91
						95	9					
03	1395 N	901	-0-	-494	-0-	768	2	126	3	N	6	90
						7	9					

HUBBERD TRUST			WELL #:		4	RRCID -> 224997		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8986 - 9056
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	6	9	N	5	14
01	2108 X	1810	-0-	-298	-0-	1526	2	274	3	N	9	14
						10	9					
02	1740 X	1579	-0-	-161	-0-	1363	2	214	3	N	2	16
						2	9					
03	1860 X	1740	-0-	-120	-0-	1485	2	242	3	N	12	18
						13	9					

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

HUBBERD "B"			WELL #:		4 C	RRCID -> 213101		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7298 - 7326
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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
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 #	462	-0-	-756	-0-	108	1	354	3	N	-0-	12
03	1302 #	403	-0-	-899	-0-	92	1	311	3	N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
*03	20630 X	20630	-0-	-0- B	-0-	20533	2	97	9	N	88					200

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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	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

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-
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	81	1	1007	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

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-
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

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

HUNDIDO (LOBO)												CNTY: ZAPATA									
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
BENAVIDES, BELIA R. "B" //CONT.// 076861																					
WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000												TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308									
M	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		
10	1426 N	1208	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	84	1	1124	2	N	N	-0-				-0-			
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	2	N	N	-0-				-0-			
12	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	2	N	N	-0-				-0-			
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1214	2	N	N	-0-				-0-			
02	1189 N	1107	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	83	1	1024	2	N	N	-0-				-0-			
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1121	2	N	N	-0-				-0-			

BENAVIDES, BELIA R. "C"												WELL #: 1		RRCID -> 149544		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10975		PERF. 9811 - 10346	
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1379	2	N	N	-0-				-0-			
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1619	2	N	N	-0-				-0-			
12	1364 N	974	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	N	-0-				-0-			
01	1488 N	72	-0-	-1416	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	N	-0-				-0-			
02	1682 N	8	-0-	-1674	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	N	-0-				-0-			
03	961 N	10	-0-	-951	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	N	-0-				-0-			

BENAVIDES, BELIA R. "B"												WELL #: 11		RRCID -> 150178		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9380 - 10008	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	N	-0-				-0-			
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	843	2	N	N	-0-				-0-			
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	950	2	N	N	-0-				-0-			
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	927	2	N	N	-0-				-0-			
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	880	2	N	N	-0-				-0-			
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	966	2	N	N	-0-				-0-			

BENAVIDES, BELIA R. "B"												WELL #: 12		RRCID -> 150705		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9623 - 9718	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			

BENAVIDES, BELIA R. "B"												WELL #: 14		RRCID -> 154548		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9334 - 10346	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			

BENAVIDES, BELIA R. "B"												WELL #: 15 L		RRCID -> 155904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9320 - 10456	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	Y	-0-				-0-			

BENAVIDES, BELIA R. "B"												WELL #: 13 L		RRCID -> 156907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9378 - 9744	
10	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	93	1	1247	2	N	N	-0-				-0-			
11	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	N	N	-0-				-0-			
12	1364 N	1335	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	102	1	1233	2	N	N	-0-				-0-			
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	N	N	-0-				-0-			
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1194	2	N	N	-0-				-0-			
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	2	N	N	-0-				-0-			

HUNDIDO (LOBO)												CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
BENAVIDES, BELA R. "B" //CONT.// 076861															
WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630															
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
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	157	1	2096	2	Y	-0-				-0-
11	1980 N	1796	-0-	-184	-0-	127	1	1669	2	Y	-0-				-0-
12	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	145	1	1760	2	Y	-0-				-0-
01	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	142	1	1746	2	Y	-0-				-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	141	1	1731	2	Y	-0-				-0-
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	147	1	1820	2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ, S. A												WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198			
10	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	393	1	2356	2	Y	-0-				1
11	2640 N	2451	-0-	-189	-0-	359	1	2092	2	Y	-0-				1
12	2852 N	2783	-0-	-69	-0-	389	1	2394	2	Y	-0-				1
01	2759 N	2558	-0-	-201	-0-	383	1	2175	2	Y	-0-				1
02	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	371	1	2130	2	Y	-0-				1
03	2790 N	2540	-0-	-250	-0-	378	1	2162	2	Y	-0-				1

MARTINEZ, S "B"												WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333			
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	207	1	1240	2	Y	-0-				-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	192	1	1122	2	Y	1				1
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	205	1	1263	2	Y	-0-				1
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	216	1	1227	2	Y	-0-				1
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	199	1	1144	2	Y	-0-				1
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	224	1	1282	2	Y	-0-				1

BNR OPERATING, LLC												077577			
BENAVIDES, B. R.												WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863			
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	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	1478	-0-	1478	1478	1478	2			N	-0-				-0-

BENAVIDES												WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230			
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	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OXY USA INC.												630591			
RATHMELL, J.G.												WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016			
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-
03	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 2		RRCID -> 085037		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534		
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
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-
03	403 N	166	-0-	-237	-0-	166 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 3		RRCID -> 086685		COMPL. DATE 02/24/1980		TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539		
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-
03	713 N	415	-0-	-298	-0-	415 2	Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 087825		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040		
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-
03	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185		
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-
03	713 N	522	-0-	-191	-0-	522 2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280		
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-
03	3720 X	2400	-0-	-1320	-0-	2400 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395		
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-
03	3658 X	848	-0-	-2810	-0-	848 2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		8	RRCID ->	102799	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	10983	PERF. 9956 - 10678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	713 N	444	-0-	-269	-0-	444	2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		7	RRCID ->	106037	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9686 - 9945	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		5	RRCID ->	131197	COMPL. DATE	06/07/1989	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9912 - 10518	
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-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	144502	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9465 - 10568	
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-
03	837 N	253	-0-	-584	-0-	253	2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		8	RRCID ->	144553	COMPL. DATE	03/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9804 - 10100	
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2		Y	-0-		-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-		-0-
12	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	2		Y	-0-		-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-		-0-
02	783 N	670	-0-	-113	-0-	670	2		Y	-0-		-0-
03	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9	RRCID ->	145567	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9537 - 10527	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016							
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-				-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2		Y	-0-				-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2		Y	-0-				-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-				-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434							
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-
03	3906	X	2625	-0-	-1281	-0-	2625	2		Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534							
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-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	2357 2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490				
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-			Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412				
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-
03	930 N	598	-0-	-332	-0-	598 2		Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	165578	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9424 - 10285	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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	
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-
03	3286 X	1689	-0-	-1597	-0-	1689	2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19	RRCID ->	166316	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9791 - 11262	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		10	RRCID ->	167391	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9457 - 10432	
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-
03	2294 X	1532	-0-	-762	-0-	1532	2		Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	174727	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9596 - 10729	
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-
03	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	175112	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9693 - 11023	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	175191	COMPL. DATE	04/01/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9517 - 10429	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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 #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9349 - 10227		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	3689 X	2655	-0-	-1034	-0-	2655	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9507 - 9608		
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-
03	1178 N	543	-0-	-635	-0-	543	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 10082		
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-
03	3813 X	2038	-0-	-1775	-0-	2038	2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10380		
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-
03	3224 X	2701	-0-	-523	-0-	2701	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9318 - 10357		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004		PERF. 9601 - 10649		
10	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2	Y	-0-			-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	Y	-0-			-0-
12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	Y	-0-			-0-
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2	Y	-0-			-0-
02	2552 X	2207	-0-	-345	-0-	2207	2	Y	-0-			-0-
03	2728 X	1340	-0-	-1388	-0-	1340	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9754 - 10551		
10	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1223	2	Y	-0-			-0-
11	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	Y	-0-			-0-
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	Y	-0-			-0-
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-			-0-
02	1827 N	1435	-0-	-392	-0-	1435	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	922	-0-	-628	-0-	922	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10218 - 11030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10225 - 10239					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9875 - 10456					
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-				-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-				-0-
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			Y	-0-				-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-				-0-
03	620 N	390	-0-	-230	-0-	390	2			Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9961 - 10628					
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-				-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-				-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-				-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-				-0-
03	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2			Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 24		RRCID -> 183785		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9888 - 10198					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 6916 - 9947					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9644 - 10400					
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-
03	1953 N	1475	-0-	-478	-0-	1475	2			Y	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620								
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-
03	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340								
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-
03	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510								
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-
03	2015 N	1324	-0-	-691	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251								
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
03	1147 N	704	-0-	-443	-0-	704	2			Y	-0-					19

BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380								
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	2	N	-0-	1	0			-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	1548	-0-	-279	-0-	141	1	1401	2	N	5	3	0			2
						6	9									
*03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	170	1	1690	2	N	-0-					2

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252				
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
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-
03	1395 N	865	-0-	-530	-0-	865	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064				
10	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	554	1	N	1	2	0	2
						1	9					
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	566	1	N	-0-	2	0	-0-
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-			-0-
01	6231 X	5830	-0-	-401	-0-	555	1	N	-0-			-0-
*02	5829 X	5766	-0-	-63	-0-	527	1	N	9	5	0	4
						10	9					
*03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	583	1	N	-0-			4

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039				
10	1550 N	1364	-0-	-186	-0-	110	1	N	-0-			5
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	132	1	N	-0-			5
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			5
01	1364 N	969	-0-	-395	-0-	92	1	N	-0-			5
*02	1421 N	961	-0-	-460	-0-	88	1	N	4	3	0	6
						4	9					
*03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			6

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724				
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-
03	1364 N	896	-0-	-468	-0-	896	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375								
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-
03	3038 X	2254	-0-	-784	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570								
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-
03	1798 N	1145	-0-	-653	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452								
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-
03	1891 N	1243	-0-	-648	-0-	1243	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	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	
10		1519 N	1366	-0-	-153	-0-	110 1	1256 2		N	-0-	1 0		-0-
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	163 1	1642 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	136 1	1290 2		N	-0-			-0-
*02		1740 N	1414	-0-	-326	-0-	129 1	1279 2		N	5	3 0		2
							6 9							
*03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	173 1	1722 2		N	-0-			2

DECARREON, G. G.		WELL #:		16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9713 - 10510		
10		4557 X	1165	-0-	-3392	-0-	1165 2			N	-0-			-0-
11		5040 X	3922	-0-	-1118	-0-	3922 2			N	-0-			-0-
12		5208 X	5032	-0-	-176	-0-	5032 2			N	-0-			-0-
01		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 2			N	-0-			-0-
02		4872 X	4798	-0-	-74	-0-	4798 2			N	-0-			-0-
03		5022 X	3254	-0-	-1768	-0-	3254 2			N	-0-			-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9924 - 9938		
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2			N	-0-			-0-
11		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-			-0-
12		992 N	684	-0-	-308	-0-	684 2			N	-0-			-0-
01		806 N	576	-0-	-230	-0-	576 2			N	-0-			-0-
02		783 N	207	-0-	-576	-0-	207 2			N	-0-			-0-
03		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9582 - 10481		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #:		26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9920 - 10602		
10		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111 2			N	-0-			-0-
11		4230 X	3716	-0-	-514	-0-	3716 2			N	-0-			-0-
12		4371 X	3805	-0-	-566	-0-	3805 2			N	-0-			-0-
01		4371 X	3988	-0-	-383	-0-	3988 2			N	-0-			-0-
02		3857 X	3586	-0-	-271	-0-	3586 2			N	-0-			-0-
03		4123 X	2567	-0-	-1556	-0-	2567 2			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174		PERF.10004 - 10924		
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	262 1	2988 2		N	1	1 0		1
							1 9							
11		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	273 1	2757 2		N	-0-	1 0		-0-
12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			-0-
01		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	307 1	2917 2		N	-0-			-0-
*02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	291 1	2892 2		N	7	4 0		3
							8 9							
*03		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	349 1	3479 2		N	-0-			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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108 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
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-
03		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ				WELL #:	3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 9297 - 9888
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	-0-	841 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	3143	-0-	243	1084	3143 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1084			N	NO RPT		-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
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-
03		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
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03		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
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-
*03		3219 X	3219	-0-	-0- B	-0-	241 1	2978 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	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
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-
*03		1911 N	1911	-0-	-0-	B	-0-	143 1	1768 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

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-
03		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

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		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

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		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

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-
03		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

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-
*03		775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	58 1	717 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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-
03		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
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-
03	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

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-
03	5487	X	3440	-0-	-2047	B	-0-	3440	2		Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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	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

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-
03	558	N	470	-0-	-88	B	-0-	470	2		Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

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-
*03	3587	X	3587	-0-	-0-	B	-0-	3587	2		Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

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-
*03	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	527 N	489	-0-	-38	B	-0-		489 2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414		
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	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		
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	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		
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-
03	279 N	220	-0-	-59	B	-1500		220 2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9300 - 9324		
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-
03	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		
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-
03	7099 X	3821	-0-	-3278	B	-2862		3821 2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9370 - 9516		
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-
03	2573 N	1742	-0-	-831	B	-10816		1742 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	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								
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	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								
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	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								
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	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								
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	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								
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	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								
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	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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								
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	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								
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	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								
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-
03	5332 X	3661	-0-	-1671 B	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874								
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	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								
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	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								
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-
03	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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) 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
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	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					
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	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					
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-
03	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					
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-
03	744 N	704	-0-	-40 B	-1039	704	2			Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9327 - 9356					
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-
03	2387 N	1898	-0-	-489 B	-258	1898	2			Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9430 - 9570					
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	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					
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-
03	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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1991			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

I. Y. GARCIA (FRIO)		44126 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
XTO ENERGY INC.		945936									
VAUGHAN		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
10	930 X	634	-0-	-296	-0-	18	1	592	3	N	271
						24	9				
11	840 X	641	-0-	-199	-0-	26	1	593	3	N	291
						22	9				
12	744 X	554	-0-	-190	-0-	23	1	509	3	N	311
						22	9				
01	620 X	548	-0-	-72	-0-	20	1	503	3	N	334
						25	9				
02	609 X	514	-0-	-95	-0-	39	1	446	3	N	23
						29	9			337 1	
03	651 X	601	-0-	-50	-0-	100	1	468	3	N	53
						33	9				

I. Y. GARCIA (M-30)		44126 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
XTO ENERGY INC.		945936									
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 217343		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		253162									
STATE TRACT 749		WELL #: 1		RRCID -> 256685		COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172		
10	6758 X	5619	-0-	-1139	-0-	944	1	4015	3	N	335
						660	9				
11	6540 X	4214	-0-	-2326	-0-	756	1	2911	3	N	315
						547	9				
12	6758 X	4357	-0-	-2401	-0-	796	1	3154	3	N	192
						407	9				
01	6758 X	4347	-0-	-2411	-0-	780	1	3053	3	N	161
						514	9				
02	5713 X	3859	-0-	-1854	-0-	709	1	2697	3	N	397
						453	9				
*03	5611 X	3543	-0-	-2068	-0-	697	1	2435	3	N	261
						411	9			1 7	

STATE TRACT 788 SHALLOW GU		WELL #: 1		RRCID -> 270616		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412		
10	5983 X	4217	-0-	-1766	-0-	801	1	3406	3	N	5
						10	9				
11	5790 X	3961	-0-	-1829	-0-	812	1	3128	3	N	12
						21	9				
12	5177 X	4574	-0-	-603	-0-	918	1	3638	3	N	8
						18	9				
01	5177 X	4559	-0-	-618	-0-	925	1	3620	3	N	4
						14	9				
02	4408 X	4132	-0-	-276	-0-	859	1	3271	3	N	2
						2	9				
03	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	966	1	3373	3	N	-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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							
*03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	258 1	902 3	N	34		38 1		25
							37 9							

EXPRO ENGINEERING, INC.				257082								
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10220 - 10590
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
03	DLQ G-10	5403	-0-	5403	22240	5297 2	106 9	Y	96	178 1		-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11120 - 11154
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.)													
EOG RESOURCES, INC.													
STATE TRACT 749													
WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.)													
EOG RESOURCES, INC.													
STATE TRACT 788 SHALLOW GU													
WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

INDIGO (FRIO)														
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC.														
STATE TRACT 926-S														
WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406														
10	280775 X	48293	-0-	-232482	77250	1310	1	45276	2	N	1552	1303	1	413
11	77250	46873	-0-	-30377	46873	1101	1	44088	2	N	1531	1701	1	243
12	80656	80656	-0-	-0-	46873	2388	1	75598	2	N	2427	2543	1	127
01	80730	80730	-0-	-0-	46873	2670	9	75774	2	N	2354	2306	1	175
02	77422	77422	-0-	-0-	46873	2367	1	72771	2	N	2182	2088	1	269
*03	74896	51810	-0-	-23086	23787	2589	9	48649	2	N	1450	1527	1	192
						1566	1							
						1595	9							

J. C. MARTIN (LOBO)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
MECOM, J. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A														
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-
*03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	72	1	4933	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.														
WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A														
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-
03	2232 X	961	-0-	-1271	-0-	14	1	947	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 #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-	-0-	
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-	-0-	
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	N	-0-	-0-	
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-	-0-	
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	N	-0-	-0-	
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A															
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	N	-0-	-0-	
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-	-0-	
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-	-0-	
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-	-0-	
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-	-0-	
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A															
10	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	-0-	378	1	5766	2	N	-0-	-0-	
11	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	-0-	490	1	6952	2	N	-0-	-0-	
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	6891	2	N	-0-	-0-	
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	6789	2	N	-0-	-0-	
02	6931	X	6192	-0-	-739	-0-	-0-	404	1	5788	2	N	-0-	-0-	
03	7409	X	6638	-0-	-771	-0-	-0-	95	1	6543	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A															
10	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	-0-	78	1	1184	2	N	-0-	-0-	
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1235	2	N	-0-	-0-	
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1296	2	N	-0-	-0-	
01	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	-0-	81	1	1145	2	N	-0-	-0-	
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1280	2	N	-0-	-0-	
03	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	-0-	19	1	1305	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A															
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	-0-	-0-	
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1324	2	N	-0-	-0-	
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1525	2	N	-0-	-0-	
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1485	2	N	-0-	-0-	
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	-0-	-0-	
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1330	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A															
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-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															
10	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	-0-	82	1	1250	2	N	-0-	-0-	
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1239	2	N	-0-	-0-	
12	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	-0-	80	1	1140	2	N	-0-	-0-	
01	1333	N	787	-0-	-546	-0-	-0-	52	1	735	2	N	-0-	-0-	
02	1276	N	1067	-0-	-209	-0-	-0-	70	1	997	2	N	-0-	-0-	
03	1209	N	998	-0-	-211	-0-	-0-	14	1	984	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

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-
*03		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	58	1	4021	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644																	
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-
03		1085 N	972	-0-	-113	-0-	14	1	958	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A																	
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-
03		713 N	18	-0-	-695	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636																	
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-
03		279 N	226	-0-	-53	-0-	3	1	223	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349																	
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-
*03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	178	1	1637	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966																	
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-
*03		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	230	1	2121	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120																	
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-
*03		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	231	1	2130	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	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

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-
03		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												
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-
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	114 1	1052 2	Y	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074												
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-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	7 1	471 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496												
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-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	25 1	1754 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754												
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-
*03	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	35 1	2417 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398												
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-
03	9517	X	7495	-0-	-2022	-0-	107 1	7388 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	GAS INJECT. (I)	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
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	-0-	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	-0-	-0-	-0-
12	992 N	328	-0-	-664	-0-	22	1	306	2	N	-0-	-0-	-0-
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	60	1	846	2	N	-0-	-0-	-0-
02	899 N	275	-0-	-624	-0-	18	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	N	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		32	RRCID ->	091438	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	7966 - 9172	
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-	
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		34	RRCID ->	092262	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	8628 - 8783	
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-	
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		35	RRCID ->	092972	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8844 - 9909	
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-	
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	9	1	627	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		38 P	RRCID ->	093698	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8648 - 9197	
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-	
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	4	1	273	2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	096183	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9378 - 9894	
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-	
*03	3100 N	3777	-0-	677	677	370	1	3407	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	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-			-0-
*03	3100 N	4067	-0-	967	2374		58	1	4009	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 - 7375			
10	4557 X	4409	-0-	-148	-0-		271	1	4138	2	N	-0-			-0-
11	4410 X	3916	-0-	-494	-0-		258	1	3658	2	N	-0-			-0-
12	4464 X	4384	-0-	-80	-0-		289	1	4095	2	N	-0-			-0-
01	4464 X	4404	-0-	-60	-0-		290	1	4114	2	N	-0-			-0-
02	4176 X	3863	-0-	-313	-0-		252	1	3611	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	3857	-0-	-545	-0-		55	1	3802	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 - 9904			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 - 9040			
10	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-		412	1	6283	2	N	-0-			-0-
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-		499	1	7078	2	N	-0-			-0-
12	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-		448	1	6346	2	N	-0-			-0-
01	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-		412	1	5858	2	N	-0-			-0-
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-		401	1	5742	2	N	-0-			-0-
*03	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-		96	1	6625	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 - 8227			
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-		98	1	1492	2	N	-0-			-0-
11	810 X	655	-0-	-155	-0-		43	1	612	2	N	-0-			-0-
12	837 N	699	-0-	-138	-0-		46	1	653	2	N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		94	1	1329	2	N	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-		48	1	689	2	N	-0-			-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-		11	1	773	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 - 9193			
10	248 N	208	-0-	-40	-0-		13	1	195	2	N	-0-			-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-		19	1	266	2	N	-0-			-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-		21	1	298	2	N	-0-			-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-		11	1	158	2	N	-0-			-0-
02	290 N	266	-0-	-24	-0-		17	1	249	2	N	-0-			-0-
03	310 N	213	-0-	-97	-0-		3	1	210	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 - 7804			
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		102	1	1558	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		107	1	1513	2	N	-0-			-0-
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		108	1	1532	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1576	-0-	-98	-0-		104	1	1472	2	N	-0-			-0-
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		115	1	1645	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1615	-0-	-28	-0-		23	1	1592	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 #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7854 - 7944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8408 - 9496		
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-	
03	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	15	1	1044	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 8504 - 8782		
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-	
*03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	75	1	5192	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8902 - 9090		
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-	
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	7	1	488	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8450 - 8536		
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-	
03	465 N	394	-0-	-71	-0-	6	1	388	2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		62K	RRCID ->	117482	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7383 - 7415		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8386 - 8582		
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-	
03	3937 X	3014	-0-	-923	-0-	43	1	2971	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 #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9011	-	9034	
M	O	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
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-
03		248 N	129	-0-	-119	-0-	2	1	127	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552	-	8754	
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-
03		1643 N	1380	-0-	-263	-0-	20	1	1360	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561	-	8712	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694	-	8824	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742	-	9388	
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-
*03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	18	1	1242	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673	-	9298	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900	-	7920	
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-
03		5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					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 #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF. 8936 - 8988	
M	O	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	

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-	
03		7750 X	6684	-0-	-1066	-0-	96 1	6588 2	N	-0-	-1066	

MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8551 - 8792	
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-	
*03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	47 1	3218 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8942 - 9057	
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-	
03		775 N	634	-0-	-141	-0-	9 1	625 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 9550 - 9775	
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-	
03		372 N	342	-0-	-30	-0-	5 1	337 2	N	-0-	-0-	

MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8540 - 8778	
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-	
03		2232 N	1902	-0-	-330	-0-	27 1	1875 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8850 - 8893	
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-	
*03		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	666 1	6139 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	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

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-
03		899 N	896	-0-	-3	-0-	88 1	808 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987														
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-
03		403 N	348	-0-	-55	-0-	5 1	343 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528														
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-
03		1767 N	1515	-0-	-252	-0-	22 1	1493 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662														
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-
*03		2885 N	2844	-0-	-41	-0-	41 1	2803 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052														
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-
*03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	3 1	198 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708														
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-
*03		9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	140 1	9650 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916														
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-
*03		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	32 1	2202 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

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-
03		3875 X	3692	-0-	-183	-0-	53 1	3639 2	N	-0-			-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230													
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-
*03		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	208 1	2135 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													
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-
03		1736 N	1521	-0-	-215	-0-	135 1	1386 2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359													
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-
03		2139 N	1800	-0-	-339	-0-	26 1	1774 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718													
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-
03		1767 N	1544	-0-	-223	-0-	22 1	1522 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748													
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-
03		1178 N	880	-0-	-298	-0-	13 1	867 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296													
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-
03		2418 N	2083	-0-	-335	-0-	30 1	2053 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 #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		7316 X	6355	-0-	-961	-0-		391	1	5964	2	N	-0-		-0-
11		7080 X	4993	-0-	-2087	-0-		329	1	4664	2	N	-0-		-0-
12		6665 X	5776	-0-	-889	-0-		381	1	5395	2	N	-0-		-0-
01		6665 X	6175	-0-	-490	-0-		406	1	5769	2	N	-0-		-0-
02		6235 X	4572	-0-	-1663	-0-		298	1	4274	2	N	-0-		-0-
03		6355 X	2367	-0-	-3988	-0-		34	1	2333	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998															
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		84	1	1282	2	N	-0-		-0-
11		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		91	1	1286	2	N	-0-		-0-
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		89	1	1257	2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1330	-0-	-34	-0-		87	1	1243	2	N	-0-		-0-
02		1334 N	1220	-0-	-114	-0-		80	1	1140	2	N	-0-		-0-
03		1333 N	1111	-0-	-222	-0-		16	1	1095	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884															
10		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-		288	1	4399	2	N	-0-		-0-
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-		293	1	4150	2	N	-0-		-0-
12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-		324	1	4588	2	N	-0-		-0-
01		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-		316	1	4493	2	N	-0-		-0-
02		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-		265	1	3797	2	N	-0-		-0-
*03		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		53	1	3642	2	N	-0-		-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328															
10		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		126	1	1575	2	Y	-0-		-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		95	1	1134	2	Y	-0-		-0-
12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-		109	1	1285	2	Y	-0-		-0-
01		1705 N	1554	-0-	-151	-0-		128	1	1426	2	Y	-0-		-0-
02		1189 N	1014	-0-	-175	-0-		82	1	932	2	Y	-0-		-0-
03		1395 N	1354	-0-	-41	-0-		120	1	1234	2	Y	-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 #:		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(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003		
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-
03	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	25	1	1715	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694		
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-
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	10	1	672	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882		
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-
03	1736	N	1128	-0-	-608	-0-	16	1	1112	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137		
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-
03	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	33	1	2261	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250		
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-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	2	1	142	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 #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

10		3317 X	3104	-0-	-213	-0-	-0-	191 1	2913 2		N	-0-
11		3210 X	3093	-0-	-117	-0-	-0-	204 1	2889 2		N	-0-
12		3224 X	3173	-0-	-51	-0-	-0-	209 1	2964 2		N	-0-
01		3162 X	3070	-0-	-92	-0-	-0-	202 1	2868 2		N	-0-
02		2987 X	2915	-0-	-72	-0-	-0-	190 1	2725 2		N	-0-
03		3193 X	2904	-0-	-289	-0-	-0-	42 1	2862 2		N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924												
10		2418 N	1863	-0-	-555	-0-	-0-	115 1	1748 2		N	-0-
11		1860 N	1842	-0-	-18	-0-	-0-	121 1	1721 2		N	-0-
12		1953 N	1829	-0-	-124	-0-	-0-	121 1	1708 2		N	-0-
01		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	127 1	1808 2		N	-0-
02		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	-0-	121 1	1734 2		N	-0-
03		1829 N	1697	-0-	-132	-0-	-0-	24 1	1673 2		N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898												
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	2801 2		N	-0-
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	195 1	2771 2		N	-0-
12		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	2746 2		N	-0-
01		2852 X	2782	-0-	-70	-0-	-0-	183 1	2599 2		N	-0-
02		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	184 1	2631 2		N	-0-
03		2852 N	2676	-0-	-176	-0-	-0-	38 1	2638 2		N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894												
10		2511 N	2458	-0-	-53	-0-	-0-	151 1	2307 2		N	-0-
11		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	172 1	2439 2		N	-0-
12		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	-0-	178 1	2514 2		N	-0-
01		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	2464 2		N	-0-
02		2378 N	2342	-0-	-36	-0-	-0-	153 1	2189 2		N	-0-
03		2542 N	2462	-0-	-80	-0-	-0-	35 1	2427 2		N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004												
10		1643 N	1529	-0-	-114	-0-	-0-	94 1	1435 2		N	-0-
11		1560 N	1522	-0-	-38	-0-	-0-	100 1	1422 2		N	-0-
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	1661 2		N	-0-
01		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	114 1	1620 2		N	-0-
02		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1467 2		N	-0-
03		1643 N	1260	-0-	-383	-0-	-0-	18 1	1242 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 #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT		AMT	M	PROD		AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165		
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-
03	775 N	677	-0-	-98	-0-	10	1	667	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398		
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-
03	3565 X	3241	-0-	-324	-0-	46	1	3195	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276		
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-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	12	1	796	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148		
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-
03	992 N	878	-0-	-114	-0-	13	1	865	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130		
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-
*03	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	125	1	8599	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056		
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-
03	6138 X	4637	-0-	-1501	-0-	66	1	4571	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	37 1	2548 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162		
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-
03	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	29 1	2025 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 126		RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729		
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-
03	2790 X	2086	-0-	-704	-0-	30 1	2056 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548		
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-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	3 1	239 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192		
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-
03	186 N	119	-0-	-67	-0-	2 1	117 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574		
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-
03	3813 X	3150	-0-	-663	-0-	45 1	3105 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925		
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-
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	18 1	1252 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	744 N	607	-0-	-137	-0-	9	1	598	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 8386 - 8603		
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	9	1	136	2	N	1		1
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
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	3	1	213	2	N	-0-		1

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8880 - 9234		
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-
03	1643 N	1471	-0-	-172	-0-	21	1	1450	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A		
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-
02	4553 X	3639	-0-	-914	-0-	714	3			N	-0-		-0-
03	4867 X	4153	-0-	-714	-0-	170	1	2997	2	N	-0-		-0-
						472	3			N	-0-		-0-
						181	1	3416	2	N	-0-		-0-
						556	3			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	7071	-0-	-643	-0-	141 1	6535 2		N	-0-			-0-
*03	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	395 3	6919 2		N	-0-			-0-
						368 1							
						1122 3							

MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF. N/A		
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	937 N	937	-0-	-0-	-0-	44 1	772 2		N	-0-			-0-
						121 3							
*03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	96 1	1813 2		N	-0-			-0-
						295 3							

MARTIN, J. C.		WELL #:		6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF. N/A		
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	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40 1	694 2		N	-0-			-0-
						108 3							
*03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	35 1	644 2		N	-0-			-0-
						104 3							

URIBE, S.		WELL #:		1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A		
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	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2			N	-0-			-0-
*03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	506 1	5285 2		N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	067200	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	10310	PERF. N/A		
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	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	19 1	957 2		N	-0-			-0-
						59 3							
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	56 1	1056 2		N	-0-			-0-
						172 3							

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
ZACHRY, E. B.			WELL #:		1	RRCID ->	069080	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	128	1	5907	2	N	-0-			-0-
							354	3							
*03		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	334	1	6293	2	N	-0-			-0-
							1021	3							

MARTIN, J.C. ET AL			WELL #:		8	RRCID ->	069203	COMPL. DATE	11/17/1976	TOTAL DEPTH	10111	PERF. N/A			
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		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	66	1	3035	2	N	-0-			-0-
							183	3							
*03		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	165	1	3103	2	N	-0-			-0-
							504	3							

DE MARTINEZ, M.			WELL #:		2	RRCID ->	069227	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9138 - 9178			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, G.			WELL #:		1	RRCID ->	070212	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A			
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		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
*03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	172	1	1791	2	N	-0-			-0-

URIBE, S.			WELL #:		2	RRCID ->	070213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9245 - 9257			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.			WELL #:		2	RRCID ->	070637	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 856 - 8872			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794		
M	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
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	2092 2	N	-0-	-0-
						375 3				
02	5655 X	4233	-0-	-1422	-0-	197 1	3487 2	N	-0-	-0-
						549 3				
03	5301 X	5274	-0-	-27	-0-	229 1	4337 2	N	-0-	-0-
						708 3				

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A		
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	4552	-0-	-204	-0-	4552 2		N	-0-	-0-
*03	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	452 1	4722 2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977		TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A		
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	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-	-0-
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	51 1	530 2	N	-0-	-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978		TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A		
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	1700	-0-	-272	-0-	1700 2		N	-0-	-0-
03	1953 N	1931	-0-	-22	-0-	169 1	1762 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707		
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	2979 2	N	-0-	-0-
						535 3				
*02	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	158 1	2805 2	N	-0-	-0-
						442 3				
03	3596 X	3419	-0-	-177	-0-	151 1	2813 2	N	-0-	-0-
						455 3				

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108		
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	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	5604 2		N	-0-	-0-
03	5487 X	4906	-0-	-581	-0-	429 1	4477 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626				
M	O	GAS	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
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	1521	-0-	-277	-0-	1521	2		N	-0-	-0-	
*03	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	158	1	1650	2	N	-0-	

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483				
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	1223	-0-	-24	-0-	1223	2		N	-0-	-0-	
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	-0-	

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624				
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-	
*02	2900 N	2914	-0-	14	-14	178	1	2736	2	N	-0-	
*03	2946 N	2932	-0-	-14	-0-	56	1	2876	2	N	-0-	

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613				
10	3100 N	3195	-0-	95	2438	156	1	3039	2	N	-0-	
11	5335 X	2897	-0-	-2438	-0-	138	1	2759	2	N	-0-	
12	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	97	1	1561	2	N	-0-	
01	1550 X	1019	-0-	-531	-0-	50	1	969	2	N	-0-	
02	1450 X	819	-0-	-631	-0-	15	1	756	2	N	-0-	
03	1550 X	816	-0-	-734	-0-	48	3					
						37	1	672	2	N	-0-	
						107	3					

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125				
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-	
02	1682 N	737	-0-	-945	-0-	45	1	692	2	N	-0-	
03	1054 N	862	-0-	-192	-0-	17	1	845	2	N	-0-	

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996				
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-	
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-	
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11	1	538	2	N	-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
M.L.S.I.; MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584								
M	O	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
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-		28	1	424	2	N	-0-			-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-		9	1	445	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200								
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	1442	-0-	-1603	-0-		88	1	1354	2	N	-0-			-0-
*03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-		64	1	3276	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448								
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ZACHRY, E.B		WELL #: 8		RRCID -> 131210		COMPL. DATE 04/27/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 179656		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444								
10	1643	N	1182	-0-	-461	-0-		1182	2			N	-0-			-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-		1785	2			N	-0-			-0-
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-		2515	2			N	-0-			-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		2206	2			N	-0-			-0-
*02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		1965	2			N	-0-			-0-
*03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		192	1	1999	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 35		RRCID -> 249180		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 39		RRCID -> 249368		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194								
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2			N	-0-			13
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		1852	2			N	-0-			13
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	2			N	-0-			13
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		16	1	1614	2	N	-0-			13
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		111	1	1717	2	N	-0-		13 1	-0-
*03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		32	1	1662	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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		

10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-		-0-		
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N	-0-		-0-		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	136 2	N	-0-		-0-		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 2	N	-0-		-0-		
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-		-0-		
03	155 N	42	-0-	-113	-0-	1 1	41 2	N	-0-		-0-		

MECOM, J. W.				WELL #: 96	RRCID -> 170356	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 10182	PERF. 9188	- 10043				
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-		
*03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	50 1	3411 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				
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	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	251 1	1849 2	N	-0-		-0-		
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
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-		
03	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				
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-		
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	3 1	229 2	N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

 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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
*03	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	154	1	2502	2	Y	4					24

 LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

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
*03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	255	1	4156	2	Y	6					35

 URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

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
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	848	2	Y	1					21

 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

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
*03	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	104	1	1691	2	Y	3					24

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	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
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
03	651 S	590	-0-	-61 B	-0-	590 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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	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
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	113 1	1625 2	Y	1	11 1		18
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	95 1	1535 2	Y	2			20
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	102 1	1600 2	Y	2			22
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	100 1	1607 2	Y	5	9 1		18
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	96 1	1566 2	Y	3			21
*03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	120 1	1951 2	Y	2			23

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	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
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
03	3906 X	2778	-0-	-1128	-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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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

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

EOG RESOURCES, INC.			253162											
URIBE, I. C.			WELL #: 1		RRCID -> 194731			COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

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				
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-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HAMILTON, J. R. 348610
 CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

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

HINRRA LLC 389665
 BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT			-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

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

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

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

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

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

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

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-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

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	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 175503 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7298 - 7303

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48 1		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

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	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-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

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 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-

JABONCILLOS (7200) //CONT.// 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

10		3317 X	1059	-0-	-2258	-0-	180	1	773	2	Y	96	91	1	36
							106	9							
11		3210 X	1337	-0-	-1873	-0-	392	1	835	2	Y	100	96	1	40
							110	9							
12		3317 X	225	-0-	-3092	-0-	22	1	190	2	Y	12			52
							13	9							
01		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	125	1	1115	2	Y	325	372	1	5
							358	9							
02		1305 X	78	-0-	-1227	-0-	8	1	68	2	Y	2			7
							2	9							
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			7

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

10		868 X	709	-0-	-159	-0-	62	1	636	2	N	10			22
							11	9							
11		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	331	1	789	2	N	11	33	1	-0-
							12	9							
12		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	964	2	N	5	5	1	-0-
							6	9							
01		899 X	699	-0-	-200	-0-	70	1	625	2	N	4			4
							4	9							
02		1102 X	736	-0-	-366	-0-	79	1	648	2	Y	8	4	1	4
							9	9							
*03		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	296	1	2200	2	Y	179	179	1	4
							197	9							

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

10		3410 X	2683	-0-	-727	-0-	238	1	2445	2	Y	-0-			157
11		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	987	1	2352	2	Y	8			165
							9	9							
12		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	337	1	2860	2	Y	-0-			165
01		3410 X	2720	-0-	-690	-0-	275	1	2445	2	Y	-0-			165
02		3190 X	2536	-0-	-654	-0-	272	1	2221	2	Y	39			204
							43	9							
*03		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	849	1	6307	2	Y	12			216
							13	9							

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

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

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

10	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	520	1	2234	2	Y	278	264	1			55
						306	9									
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	1089	1	2321	2	Y	279	267	1			67
						307	9									
12	3379 X	1990	-0-	-1389	-0-	198	1	1679	2	Y	103					170
						113	9									
01	3379 X	2194	-0-	-1185	-0-	172	1	1531	2	Y	446	510	1			106
						491	9									
02	3393 X	1173	-0-	-2220	-0-	123	1	1007	2	Y	39					145
						43	9									
*03	3627 X	3415	-0-	-212	-0-	405	1	3009	2	Y	1					146
						1	9									

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

10	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	468	1	2011	2	Y	-0-					111
11	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	1133	1	2414	2	Y	-0-					111
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	337	1	2858	2	Y	1					112
						1	9									
01	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	243	1	2156	2	Y	-0-					112
02	2175 X	2157	-0-	-18	-0-	235	1	1921	2	Y	1					113
						1	9									
*03	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	921	1	6841	2	Y	1					114
						1	9									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

10	2480 X	1261	-0-	-1219	-0-	238	1	1023	2	Y	-0-					104
11	2190 X	1850	-0-	-340	-0-	591	1	1259	2	Y	-0-					104
12	1798 N	759	-0-	-1039	-0-	80	1	679	2	Y	-0-					104
01	1271 N	783	-0-	-488	-0-	79	1	704	2	Y	-0-					104
02	1798 N	962	-0-	-836	-0-	105	1	856	2	Y	1					105
						1	9									
*03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	359	1	2667	2	Y	-0-					105

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

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									
03	18445 X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	-0-					458

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE

10		3379 X	2737	-0-	-642	-0-	243 1	2494 2	N	-0-					175
11		3540 X	3183	-0-	-357	-0-	941 1	2242 2	N	-0-					175
12		3658 X	3163	-0-	-495	-0-	334 1	2829 2	N	-0-					175
01		3658 X	2786	-0-	-872	-0-	282 1	2504 2	N	-0-					175
02		3074 X	2638	-0-	-436	-0-	286 1	2339 2	N	12					187
*03		8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	1026 1	7619 2	N	3					190

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960															
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	14 1	146 2	Y	-0-					60
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	62 1	147 2	Y	-0-					60
12		186 N	14	-0-	-172	-0-	1 1	13 2	Y	-0-					60
01		155 N	101	-0-	-54	-0-	10 1	91 2	Y	-0-					60
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	19 1	156 2	Y	3					63
*03		624 N	624	-0-	-0-	-0-	74 1	549 2	Y	1					64

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428															
10		713 N	710	-0-	-3	-0-	62 1	639 2	N	8					193
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	282 1	671 2	N	-0-					193
12		713 N	707	-0-	-6	-0-	75 1	632 2	N	-0-					193
01		713 N	564	-0-	-149	-0-	57 1	505 2	N	2					195
02		928 N	547	-0-	-381	-0-	59 1	480 2	N	7					202
*03		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	184 1	1367 2	N	1					203

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141															
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	130					130
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					130

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522															
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
*03		1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	195 1	1452 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			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	35	1	163	2	N	2	30
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	2	9	152	2	N	-0-	30
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	51	1	155	2	N	7	37
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	8	9	164	2	N	31	68
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	19	1	165	2	N	2	70
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	34	9	181	2	N	-0-	70
21						2	9					
21						2	1					

CONEJO		WELL #: 1		RRCID -> 223062		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496			
10	2635 X	2279	-0-	-356	-0-	398	1	1858	2	N	21	122
11	2550 X	2248	-0-	-302	-0-	23	9	1675	2	N	13	135
12	2635 X	1977	-0-	-658	-0-	559	1	1679	2	N	78	213
01	2325 X	2073	-0-	-252	-0-	14	9	1798	2	N	60	93
02	2175 X	1900	-0-	-275	-0-	212	1	1641	2	N	50	143
03	2325 X	2239	-0-	-86	-0-	86	9	1955	2	N	54	197
						209	1				180	1
						66	9					
						204	1					
						55	9					
						225	1					
						59	9					

CONEJO		WELL #: 2		RRCID -> 229409		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537			
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	463	1	2438	2	N	50	186
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	55	9	1948	2	N	72	258
12	2759 X	2278	-0-	-481	-0-	650	1	1994	2	N	29	108
01	2945 X	2570	-0-	-375	-0-	79	9	2237	2	N	65	173
02	2755 X	2374	-0-	-381	-0-	252	1	2054	2	N	59	232
03	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	32	9	2457	2	N	50	104
						261	1				179	1
						72	9					
						255	1					
						65	9					
						283	1				178	1
						55	9					

CONEJO		WELL #: 3		RRCID -> 234054		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540			
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-	25	9	610	2	N	-0-	160
01	1271 X	880	-0-	-391	-0-	77	1	788	2	N	-0-	160
02	899 X	572	-0-	-327	-0-	92	1	509	2	N	-0-	160
*03	961 X	717	-0-	-244	-0-	63	1	643	2	N	-0-	160
						74	1					

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	N	215
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	273	2	N	224
							10	9				
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	N	262
							42	9				
01		341 N	321	-0-	-20	-0-	33	1	288	2	N	262
02		348 N	277	-0-	-71	-0-	31	1	246	2	N	262
*03		372 N	324	-0-	-48	-0-	33	1	291	2	N	262

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570												
10		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	199	1	928	2	N	62
							8	9				
11		1290 X	959	-0-	-331	-0-	233	1	697	2	N	88
							29	9				
12		1333 X	694	-0-	-639	-0-	77	1	609	2	N	95
							8	9				
01		1333 X	917	-0-	-416	-0-	93	1	796	2	N	120
							28	9				
02		1073 X	833	-0-	-240	-0-	90	1	729	2	N	133
							14	9				
03		1147 X	872	-0-	-275	-0-	89	1	770	2	N	145
							13	9				

WAGNER OIL COMPANY 891175												
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492												
10		1178 X	1131	-0-	-47	-0-	26	1	1088	2	N	250
							17	9				
11		1050 X	682	-0-	-368	-0-	16	1	630	2	N	85
							36	9				
12		1085 X	811	-0-	-274	-0-	19	1	778	2	N	98
							14	9				
01		1116 X	823	-0-	-293	-0-	20	1	786	2	N	113
							17	9				
02		1044 X	851	-0-	-193	-0-	19	1	815	2	N	128
							17	9				
03		1116 X	857	-0-	-259	-0-	20	1	816	2	N	145
							21	9				

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435												
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.// 45775 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 13		RRCID -> 192733		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	50 1 88 9	2100 2	N	80	3 8	163
11	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	43 1 77 9	1650 2	N	70	180 1 3 8	50
12	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	38 1 88 9	1506 2	N	80	5 8	125
01	2232 X	1734	-0-	-498	-0-	40 1 78 9	1616 2	N	71	4 8	192
02	2088 X	1790	-0-	-298	-0-	40 1 73 9	1677 2	N	66	181 1 10 8	67
03	2232 X	2087	-0-	-145	-0-	47 1 90 9	1950 2	N	82	4 8	145

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #: J 14		RRCID -> 225006		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526		
10	2325 X	782	-0-	-1543	-0-	34 1 41 9	707 2	N	37	191 1 2 8	45
11	2250 X	1363	-0-	-887	-0-	121 1 20 9	1222 2	N	18	4 8	59
12	1922 X	1635	-0-	-287	-0-	127 1 44 9	1464 2	N	40		99
01	1922 X	1465	-0-	-457	-0-	122 1 24 9	1319 2	N	22	4 8	117
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	115 1 42 9	1184 2	N	38	5 8	150
03	1643 X	1187	-0-	-456	-0-	72 1 42 9	1073 2	N	38	2 8	186

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206497		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318		
10	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	465 1 413 3	3705 2	Y	59	21 1	54
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	450 1 358 3	3064 2	Y	47	62 1	39
12	3999 X	3491	-0-	-508	-0-	465 1 305 3	2667 2	Y	49	57 1	31
01	3999 X	3260	-0-	-739	-0-	465 1 292 3	2453 2	Y	45	60 1	16
02	3741 X	3576	-0-	-165	-0-	435 1 337 3	2763 2	Y	37	28 1	25
03	3999 X	3316	-0-	-683	-0-	465 1 296 3	2502 2	Y	48	28 1	45

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209102		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206		
10	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	465 1 221 3	1977 2	Y	35	23 1	32
11	2760 X	2658	-0-	-102	-0-	450 1 226 3	1932 2	Y	45	39 1	38
12	3131 X	2879	-0-	-252	-0-	465 1 243 3	2125 2	Y	42	53 1	27
01	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	465 1 246 3	2067 2	Y	49	58 1	18
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	435 1 235 3	1926 2	Y	35	29 1	24
*03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	465 1 239 3	2019 2	Y	53	28 1	49

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) 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		

10	5921 X	5552	-0-	-369	-0-	465 1 503 3	4511 2 73 9	Y	66	23 1		60	
11	4710 X	3865	-0-	-845	-0-	420 1 356 3	3049 2 40 9	Y	36	66 1		30	
12	4340 X	2571	-0-	-1769	-0-	345 1 226 3	1975 2 25 9	Y	23	39 1		14	
01	5549 X	2344	-0-	-3205	-0-	315 1 214 3	1801 2 14 9	Y	13	22 1		5	
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	375 1 274 3	2244 2 35 9	Y	32	15 1		22	
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	450 1 309 3	2618 2 56 9	Y	51	26 1		47	

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	216962	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9970 - 11777	

10	6107 X	5958	-0-	-149	-0-	465 1 544 3	4879 2 70 9	Y	64	42 1		58	
11	5910 X	5443	-0-	-467	-0-	450 1 513 3	4393 2 87 9	Y	79	70 1		67	
12	6169 X	4961	-0-	-1208	-0-	465 1 454 3	3977 2 65 9	Y	59	89 1		37	
01	6169 X	4967	-0-	-1202	-0-	465 1 469 3	3941 2 92 9	Y	84	91 1		30	
02	5575 X	3814	-0-	-1761	-0-	435 1 362 3	2971 2 46 9	Y	42	44 1		28	
03	5952 X	5046	-0-	-906	-0-	465 1 478 3	4042 2 61 9	Y	55	32 1		51	

E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	219286	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10240 - 11601	

10	7254 X	4992	-0-	-2262	-0-	90 1 492 3	4410 2	Y	-0-			-0-	
11	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	93 1 781 3	6690 2	Y	-0-			-0-	
12	7254 X	6578	-0-	-676	-0-	97 1 665 3	5816 2	Y	-0-			-0-	
01	6789 X	6534	-0-	-255	-0-	100 1 684 3	5750 2	Y	-0-			-0-	
02	7308 X	5882	-0-	-1426	-0-	97 1 629 3	5156 2	Y	-0-			-0-	
03	7812 X	6683	-0-	-1129	-0-	103 1 695 3	5885 2	Y	-0-			-0-	

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	220458	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12422	PERF.	10170 - 11370	

10	8122 X	7525	-0-	-597	-0-	465 1 702 3	6293 2 65 9	Y	59	38 1		54	
11	7440 X	7201	-0-	-239	-0-	450 1 698 3	5975 2 78 9	Y	71	66 1		59	
12	7688 X	7459	-0-	-229	-0-	465 1 710 3	6215 2 69 9	Y	63	82 1		40	
01	7595 X	7574	-0-	-21	-0-	465 1 746 3	6278 2 85 9	Y	77	89 1		28	
02	6799 X	6791	-0-	-8	-0-	435 1 684 3	5613 2 59 9	Y	54	45 1		37	
03	7192 X	6923	-0-	-269	-0-	465 1 674 3	5703 2 81 9	Y	74	42 1		69	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232265		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10494 - 11886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234045		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10668 - 12897		
10	10943 X	10442	-0-	-501	-0-	155 1	9219 2	Y	36	47	1	68
						1028 3	40 9					
11	10590 X	10416	-0-	-174	-0-	150 1	9166 2	Y	27			95
						1070 3	30 9					
12	10943 X	10106	-0-	-837	-0-	155 1	8880 2	Y	51	55	1	91
						1015 3	56 9					
01	10912 X	9799	-0-	-1113	-0-	150 1	8581 2	Y	44	82	1	53
						1020 3	48 9					
02	10092 X	9417	-0-	-675	-0-	145 1	8217 2	Y	48			101
						1002 3	53 9					
03	10757 X	10190	-0-	-567	-0-	155 1	8940 2	Y	35	87	1	49
						1056 3	39 9					

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 237386		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10776 - 11788		
10	2232 X	2025	-0-	-207	-0-	100 1	1722 2	Y	10	47	1	22
						192 3	11 9					
11	2160 X	2002	-0-	-158	-0-	100 1	1701 2	Y	2			24
						199 3	2 9					
12	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	97 1	2000 2	Y	23			47
						228 3	25 9					
01	2077 X	1885	-0-	-192	-0-	97 1	1589 2	Y	9	39	1	17
						189 3	10 9					
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	97 1	1801 2	Y	11			28
						220 3	12 9					
03	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	100 1	1637 2	Y	42			70
						193 3	46 9					

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11024 - 11298		
10	8401 X	7792	-0-	-609	-0-	155 1	6849 2	Y	22	73	1	49
						764 3	24 9					
11	8130 X	7227	-0-	-903	-0-	150 1	6288 2	Y	50			99
						734 3	55 9					
12	8401 X	6720	-0-	-1681	-0-	145 1	5882 2	Y	19			118
						672 3	21 9					
01	7905 X	6871	-0-	-1034	-0-	145 1	5984 2	Y	28	93	1	53
						711 3	31 9					
02	7270 X	6966	-0-	-304	-0-	145 1	6063 2	Y	17			70
						739 3	19 9					
03	7688 X	6921	-0-	-767	-0-	150 1	6044 2	Y	12			82
						714 3	13 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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							
03	5456 X	4951	-0-	-505	-0-	4269	2	504	3	Y	162	138	1	160
						178	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247418		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116					
10	5611 X	5011	-0-	-600	-0-	465	1	4076	2	Y	14	17	1	27
						455	3							
11	5430 X	4785	-0-	-645	-0-	450	1	3881	2	Y	1			28
						453	3							
12	5611 X	4921	-0-	-690	-0-	465	1	3996	2	Y	3	27	1	4
						457	3							
01	5363 X	4544	-0-	-819	-0-	450	1	3652	2	Y	7	3	1	8
						434	3							
02	4212 X	3028	-0-	-1184	-0-	435	1	2308	2	Y	4			12
						281	3							
03	4433 X	3745	-0-	-688	-0-	465	1	2925	2	Y	8	9	1	11
						346	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250833		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364					
10	4743 X	4586	-0-	-157	-0-	155	1	3939	2	Y	48	23	1	44
						439	3							
11	4740 X	4213	-0-	-527	-0-	150	1	3603	2	Y	35	49	1	30
						421	3							
12	4898 X	4529	-0-	-369	-0-	155	1	3895	2	Y	31	42	1	19
						445	3							
01	4898 X	4004	-0-	-894	-0-	155	1	3410	2	Y	31	39	1	11
						405	3							
02	4292 X	3889	-0-	-403	-0-	135	1	3317	2	Y	30	21	1	20
						404	3							
03	4588 X	4402	-0-	-186	-0-	155	1	3767	2	Y	32	22	1	30
						445	3							

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251205		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664					
10	5735 X	4510	-0-	-1225	-0-	103	1	3940	2	Y	25	65	1	56
						439	3							
11	5550 X	3710	-0-	-1840	-0-	100	1	3231	2	Y	2			58
						377	3							
12	5735 X	3552	-0-	-2183	-0-	97	1	3080	2	Y	21			79
						352	3							
01	5146 X	3233	-0-	-1913	-0-	97	1	2783	2	Y	20	61	1	38
						331	3							
02	4000 X	3411	-0-	-589	-0-	97	1	2919	2	Y	35			73
						356	3							
03	4185 X	3354	-0-	-831	-0-	100	1	2909	2	Y	1			74
						344	3							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	404 2	8 9	N	7			168

OXY USA INC.				630591		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
03	23529 X	15674	-0-	-7855	-0-	183 1	15030 2	Y	416	417 0		7
						3 4	458 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
03	4588 X	2212	-0-	-2376	-0-	26 1	2161 2	Y	23	24 0		-0-
						25 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
*03	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	140 1	11483 2	Y	193	194 0		3
						2 4	212 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 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
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						
*03	34671 X	5448	-0-	-29223	-0-	158	1	5289	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198				
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				
*03	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	76	1	6243	2	Y	153	152 0	3
						1	4	168	9				
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764				
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				
03	4464 X	3625	-0-	-839	-0-	43	1	3575	2	Y	5	5 0	-0-
						1	4	6	9				
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244				
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				
03	6479 X	4035	-0-	-2444	-0-	117	1	3893	2	Y	22	22 0	-0-
						1	4	24	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
*03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	13	1	1051	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065595			COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366		

10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	120	1	3408	2	Y	56	54	0	2
						2	4							
								62	9					
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							
03	3596 X	2229	-0-	-1367	-0-	65	1	2163	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		

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							
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	8	1	625	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID -> 068812			COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844		

10	11439 X	11241	-0-	-198	-0-	377	1	10667	2	Y	174	172	0	5
						6	4							
								191	9					
11	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	396	1	11094	2	Y	56	60	0	1
						5	4							
								62	9					
12	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	398	1	11347	2	Y	58	58	0	1
						6	4							
								64	9					
01	11439 X	8101	-0-	-3338	-0-	268	1	7782	2	Y	41	41	0	1
						6	4							
								45	9					
02	10701 X	6220	-0-	-4481	-0-	181	1	6007	2	Y	26	26	0	1
						3	4							
								29	9					
03	11439 X	4242	-0-	-7197	-0-	123	1	4097	2	Y	19	20	0	-0-
						1	4							
								21	9					

 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	170 1 3 4	4801 2 86 9	Y	78	77 0	2
11	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	157 1 2 4	4407 2	Y	-0-	2 0	-0-
12	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	159 1 2 4	4520 2	Y	-0-		-0-
01	4557 X	4265	-0-	-292	-0-	142 1 3 4	4120 2	Y	-0-		-0-
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	135 1 2 4	4500 2	Y	-0-		-0-
03	4557 X	3966	-0-	-591	-0-	115 1 1 4	3850 2	Y	-0-		-0-

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

10	3012 X	2768	-0-	-244	-0-	30 1 2 4	2690 2 46 9	Y	42	42 0	1
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	27 1 1 4	2265 2	Y	-0-	1 0	-0-
12	3348 X	2778	-0-	-570	-0-	34 1 1 4	2743 2	Y	-0-		-0-
01	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	38 1 2 4	3019 2	Y	-0-		-0-
02	3132 X	2401	-0-	-731	-0-	29 1 1 4	2371 2	Y	-0-		-0-
*03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	3464 2	Y	-0-		-0-

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

10	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	107 1 5 4	9545 2 166 9	Y	151	148 0	4
11	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	116 1 4 4	9628 2 169 9	Y	154	155 0	3
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	112 1 5 4	9039 2 164 9	Y	149	149 0	3
01	9827 X	9479	-0-	-348	-0-	116 1 5 4	9204 2 154 9	Y	140	140 0	3
02	9570 X	7625	-0-	-1945	-0-	90 1 3 4	7392 2 140 9	Y	127	127 0	3
*03	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	135 1 2 4	11116 2 143 9	Y	130	131 0	2

 DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

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

 REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

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-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1	117 2	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 #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120		
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
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	34 1 2 4	2998 2 52 9	Y	47 47 0	1
11	2820 X	1593	-0-	-1227	-0-	18 1 1 4	1510 2 64 9	Y	58 58 0	1
12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	39 1 2 4	3167 2 124 9	Y	113 112 0	2
01	3069 X	2774	-0-	-295	-0-	33 1 1 4	2643 2 97 9	Y	88 88 0	2
02	2871 X	2839	-0-	-32	-0-	33 1 1 4	2695 2 110 9	Y	100 100 0	2
*03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	45 1 1 4	3739 2 106 9	Y	96 96 0	2

DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264		
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	18 1 9 9	500 2	Y	8 8 0	-0-
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-
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	10 1	337 2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 089661		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467		
10	7750 X	4158	-0-	-3592	-0-	45 1 2 4	4041 2 70 9	Y	64 63 0	2
11	4980 X	4081	-0-	-899	-0-	47 1 2 4	3887 2 145 9	Y	132 131 0	3
12	4836 X	3887	-0-	-949	-0-	46 1 2 4	3700 2 139 9	Y	126 127 0	2
01	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	61 1 3 4	4835 2 169 9	Y	154 153 0	3
02	3944 X	3227	-0-	-717	-0-	38 1 1 4	3068 2 120 9	Y	109 110 0	2
*03	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	4221 2 114 9	Y	104 104 0	2

DAVIS, W.J.		WELL #: 1 D		RRCID -> 089673		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848		
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	230	1	6520	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
11	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	215	1	6027	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	166	1	4729	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	196	1	5688	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
02	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	189	1	6300	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	6758 X	5296	-0-	-1462	-0-	154	1	5141	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 097088		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13538		PERF.10254 - 10264			
10	12710 X	10357	-0-	-2353	-0-	113	1	10062	2	Y	160	157 0	5
						6	4	176	9				
11	11280 X	5585	-0-	-5695	-0-	66	1	5471	2	Y	42	46 0	1
						2	4	46	9				
12	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
01	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	135	1	10659	2	Y	80	79 0	1
						6	4	88	9				
02	9686 X	6128	-0-	-3558	-0-	73	1	5996	2	Y	52	52 0	1
						2	4	57	9				
03	10354 X	7530	-0-	-2824	-0-	90	1	7392	2	Y	43	43 0	1
						1	4	47	9				
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660			
10	12896 X	11466	-0-	-1430	-0-	125	1	11141	2	Y	176	174 0	5
						6	4	194	9				
11	12480 X	10205	-0-	-2275	-0-	122	1	10078	2	Y	-0-	5 0	-0-
						5	4						
12	12896 X	10477	-0-	-2419	-0-	128	1	10344	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
01	12896 X	10532	-0-	-2364	-0-	131	1	10395	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
02	11658 X	8230	-0-	-3428	-0-	99	1	8128	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	11470 X	11205	-0-	-265	-0-	134	1	11056	2	Y	12	12 0	-0-
						2	4	13	9				
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3068					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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								
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-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133819		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136226		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790								
10	2139 X	2041	-0-	-98	-0-	68	1	1938	2	Y	31	31	0			1
						1	4		34							
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-
03	2046 X	4	-0-	-2042	-0-	4	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	72 1	2032 2	Y	33	33 0			1
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1 4	36 9	Y	-0-	1 0			-0-
12	1736 N	662	-0-	-1074	-0-	70 1	1975 2	Y	-0-				-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	1 4	640 2	Y	-0-				-0-
02	1624 N	40	-0-	-1584	-0-	22 1	39 2	Y	-0-				-0-
03	651 N	165	-0-	-486	-0-	1 1	160 2	Y	-0-				-0-
5						5 1							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302				
10	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	49 1	4364 2	Y	69	68 0			2
11	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	2 4	76 9	Y	419	412 0			9
12	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	53 1	4389 2	Y	452	453 0			8
01	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	2 4	461 9	Y	448	448 0			8
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	60 1	4861 2	Y	403	403 0			8
*03	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	2 4	497 9	Y	377	378 0			7
						66 1	5219 2	Y					
						3 4	493 9	Y					
						51 1	4160 2	Y					
						1 4	443 9	Y					
						69 1	5677 2	Y					
						1 4	415 9	Y					
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993			TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560				
10	14880 X	10035	-0-	-4845	-0-	337 1	9522 2	Y	155	153 0			4
11	14400 X	6576	-0-	-7824	-0-	5 4	171 9	Y	-0-	4 0			-0-
12	10447 X	9644	-0-	-803	-0-	226 1	6347 2	Y	-0-				-0-
01	10447 X	8350	-0-	-2097	-0-	3 4	9312 2	Y	-0-				-0-
02	9454 X	8759	-0-	-695	-0-	327 1	8065 2	Y	-0-				-0-
03	10044 X	7253	-0-	-2791	-0-	5 4	8500 2	Y	-0-				-0-
						278 1	7 4	Y					
						255 1	4 4	Y					
						211 1	7040 2	Y					
						2 4							
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436				
10	403 N	341	-0-	-62	-0-	11 1	324 2	Y	5	5 0			-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	6 9	351 2	Y	-0-				-0-
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	13 1	230 2	Y	-0-				-0-
01	341 N	188	-0-	-153	-0-	8 1	182 2	Y	-0-				-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	6 1	437 2	Y	-0-				-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13 1	347 2	Y	-0-				-0-
						10 1							
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994			TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	37 1	1033 2	Y	17	17 0	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	Y	-0-		-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	35 1	991 2	Y	-0-		-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	36 1	1040 2	Y	-0-		-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1 4	985 2	Y	-0-		-0-
03	868 N	704	-0-	-164	-0-	34 1	1097 2	Y	-0-		-0-
						1 4	684 2	Y	-0-		-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198		
10	713 N	357	-0-	-356	-0-	12 1	339 2	Y	5	5 0	-0-
11	600 N	553	-0-	-47	-0-	6 9	534 2	Y	-0-		-0-
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	19 1	139 2	Y	-0-		-0-
01	372 N	217	-0-	-155	-0-	5 1	210 2	Y	-0-		-0-
02	522 N	430	-0-	-92	-0-	7 1	417 2	Y	-0-		-0-
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	Y	-0-		-0-
						8 1		Y	-0-		-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205		
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	12 1	1080 2	Y	17	17 0	-0-
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	Y	9	9 0	-0-
12	1829 X	1302	-0-	-527	-0-	16 1	1276 2	Y	8	8 0	-0-
01	1829 X	966	-0-	-863	-0-	1 4	9 9	Y	6	6 0	-0-
02	1711 X	1043	-0-	-668	-0-	12 1	946 2	Y	7	7 0	-0-
*03	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	Y	6	6 0	-0-
						13 1	1022 2	Y			-0-
						8 9		Y			-0-
						17 1	1396 2	Y			-0-
						7 9		Y			-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932		
10	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	292 1	8249 2	Y	135	133 0	4
11	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	5 4	149 9	Y	54	57 0	1
12	8370 X	8128	-0-	-242	-0-	284 1	7951 2	Y	57	57 0	1
01	8370 X	8143	-0-	-227	-0-	4 4	59 9	Y	58	58 0	1
02	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	273 1	7788 2	Y	47	47 0	1
03	8370 X	6047	-0-	-2323	-0-	4 4	63 9	Y	40	40 0	1
						269 1	7803 2	Y			
						7 4	64 9	Y			
						234 1	7771 2	Y			
						3 4	52 9	Y			
						175 1	5826 2	Y			
						2 4	44 9	Y			

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

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						
*03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	52 1	4282 2	Y	14	14 0			-0-
						1 4	15 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	165894	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	14101	PERF.10036 -	10326	
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-
03	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	
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						
03	6076 X	2422	-0-	-3654	-0-	29 1	2350 2	Y	39	39 0			1
						43 9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168417	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12112 -	12445	
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						
*03	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	140 1	11492 2	Y	143	144 0			3
						2 4	157 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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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							
*03	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	45	1	3714	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169503		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350								
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							
03	2449 X	1852	-0-	-597	-0-	22	1	1796	2	Y	31	31	0			1
						34	9									

CHEVRON BTLT		WELL #: 1		RRCID -> 171147		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716								
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
03	3906 X	3632	-0-	-274	-0-	3573	2	59	9	N	54	10	0			114

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198								
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									
03	1271 N	785	-0-	-486	-0-	23	1	762	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 #: 13		RRCID -> 176080		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904		
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	
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				
*03	14608 X	14608	-0-	-0-	-0-	174 1	14297 2	Y	123	125 0	2
						2 4	135 9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082		
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				
03	17236 X	16846	-0-	-390	-0-	195 1	16054 2	Y	540	534 0	10
						3 4	594 9				
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990		
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				
*03	53572 X	53572	-0-	-0-	-0-	1523 1	50826 2	Y	1099	1105 0	19
						14 4	1209 9				
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147		
10	2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2311 2	3 9	N	3		90
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2001 2	26 9	N	24		114
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1911 2	67 9	N	61	163 0	12
01	2325 N	1270	-0-	-1055	-0-	1261 2	9 9	N	8		20
02	1972 N	1923	-0-	-49	-0-	1873 2	50 9	N	45		65
03	1984 N	1721	-0-	-263	-0-	1682 2	39 9	N	35		100
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476		
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2034 2	42 9	N	38	185 0	51
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1832 2	19 9	N	17		68
12	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1482 2	42 9	N	38	30 0	76
01	2077 N	1176	-0-	-901	-0-	1167 2	9 9	N	8		84
02	1798 N	836	-0-	-962	-0-	806 2	30 9	N	27		111
03	1519 N	1189	-0-	-330	-0-	1156 2	33 9	N	30	19 0	122

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	211 1	5977 2	3 4	108 9	Y	98	97 0				3
11	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	234 1	6552 2	3 4	77 9	Y	70	72 0				1
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	203 1	5775 2	3 4	76 9	Y	69	69 0				1
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	173 1	5022 2	4 4	67 9	Y	61	61 0				1
02	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	246 1	8187 2	3 4	89 9	Y	81	80 0				2
*03	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	189 1	6306 2	2 4	76 9	Y	69	70 0				1

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 0				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767								
10	2511 X	2352	-0-	-159	-0-	79 1	2232 2	1 4	40 9	Y	36	36 0				1
11	2430 X	952	-0-	-1478	-0-	33 1	915 2	4 9		Y	4	5 0				-0-
12	2728 X	2595	-0-	-133	-0-	88 1	2504 2	1 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
01	2728 X	2551	-0-	-177	-0-	85 1	2464 2	2 4		Y	-0-					-0-
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	89 1	2946 2	1 4		Y	-0-					-0-
03	2604 X	2591	-0-	-13	-0-	75 1	2515 2	1 4		Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996								
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
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-
*03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	5 1	399 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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	76 1 1 4	6273 2 116 9	Y	105	106 0	2

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860		PERF.13362 - 13530	
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-		105
11	2970 X	2386	-0-	-584	-0-	2356 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
*03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3540 2	10 9	N	9		32

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317		PERF.11767 - 13864	
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
*03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2850 2	77 9	N	70	4 0	102

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746		PERF.10780 - 10806	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693		PERF.10710 - 11110	
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
03	5208 X	4718	-0-	-490	-0-	55 1 1 4	4552 2 110 9	Y	100	101 0	2

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

 WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

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						
*03	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	177	1	5895	2	Y	68	69	0		1
						2	4	75	9						

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

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						
03	4960 X	1511	-0-	-3449	-0-	44	1	1463	2	Y	4	4	0		-0-
						4	9								

 DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

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-
03	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-				-0-

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

DAVIS, W.J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12106 - 12454	
10	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	311 1	8800 2	Y	144	142 0	4
						5 4	158 9				
11	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	308 1	8627 2	Y	51	54 0	1
						4 4	56 9				
12	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	302 1	8595 2	Y	51	51 0	1
						4 4	56 9				
01	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	278 1	8085 2	Y	49	49 0	1
						7 4	54 9				
02	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	265 1	8826 2	Y	43	43 0	1
						4 4	47 9				
*03	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	215 1	7164 2	Y	40	40 0	1
						2 4	44 9				

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 14360		PERF.12011 - 12508	
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
03	4092 X	3675	-0-	-417	-0-	3558 2	117 9	N	106	27 0	169

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10182 - 10404	
10	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	281 1	7956 2	Y	130	128 0	4
						5 4	143 9				
11	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	461 1	12932 2	Y	-0-	4 0	-0-
						6 4					
12	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	737 1	21011 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
01	19602 X	19602	-0-	-0-	-0-	652 1	18934 2	Y	-0-		-0-
						16 4					
02	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	279 1	9267 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	6634 X	6056	-0-	-578	-0-	176 1	5878 2	Y	-0-		-0-
						2 4					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677		PERF.11948 - 12470	
10	5611 X	1687	-0-	-3924	-0-	57 1	1599 2	Y	27	26 0	1
						1 4	30 9				
11	5430 X	1740	-0-	-3690	-0-	60 1	1679 2	Y	-0-	1 0	-0-
						1 4					
12	5611 X	2002	-0-	-3609	-0-	68 1	1933 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	58 1	1672 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	54 1	1796 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
*03	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	118 1	3937 2	Y	-0-		-0-
						1 4					

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
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					
03	2542 X	911	-0-	-1631	-0-	11 1	893 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	
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					
*03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	82 1	2737 2	Y	37	36 0	1
						1 4	41 9				
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 189963		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 16970		PERF.11823 - 12125	
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-
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	-0-		-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 190227		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10770 - 12372	
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					
03	10106 X	9398	-0-	-708	-0-	273 1	9122 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 190253		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13304		PERF.10744 - 10800	
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-
03	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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	191126	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12314 - 12618
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					
*03	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	146 1	12023 2	Y	302	298 0		5
						2 4	332 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		36	RRCID ->	192177	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11934 - 11950
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-
03	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
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
03	5208 X	4831	-0-	-377	-0-	4679 2	152 9	N	138	227 0		89

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		37	RRCID ->	193892	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	13075	PERF.	11614 - 11780
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					
*03	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	100 1	8213 2	Y	122	122 0		2
						1 4	134 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	O	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080
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	35 9					
02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	19 1	1536 2	Y	34	34 0		1
						1 4	37 9					
*03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	10 1	853 2	Y	12	13 0		-0-
						13 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7349			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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
10	19670 X	19670	-0-	-0-	-0-	660 1	18663 2	Y	305	301 0		9
						11 4	336 9					
11	19132 X	19132	-0-	-0-	-0-	654 1	18353 2	Y	106	113 0		2
						8 4	117 9					
12	17732 X	5249	-0-	-12483	-0-	177 1	5038 2	Y	28	30 0		-0-
						3 4	31 9					
01	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	591 1	17156 2	Y	101	99 0		2
						14 4	111 9					
02	20408 X	20408	-0-	-0-	-0-	592 1	19706 2	Y	93	93 0		2
						8 4	102 9					
03	17732 X	11368	-0-	-6364	-0-	329 1	10966 2	Y	64	65 0		1
						3 4	70 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624
10	4309 X	3773	-0-	-536	-0-	41 1	3666 2	Y	58	57 0		2
						2 4	64 9					
11	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	41 1	3411 2	Y	61	62 0		1
						2 4	67 9					
12	4185 X	2647	-0-	-1538	-0-	32 1	2556 2	Y	53	53 0		1
						1 4	58 9					
01	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	60 1	4759 2	Y	90	89 0		2
						3 4	99 9					
02	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	85 1	6979 2	Y	148	147 0		3
						2 4	163 9					
*03	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	56 1	4585 2	Y	59	61 0		1
						1 4	65 9					

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 CODE	* EOM BALANCE	
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	108
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1689	2	133	9	N	121	194
01		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1708	2	172	9	N	156	156
02		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1289	2	150	9	N	136	79
03		1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1419	2	112	9	N	102	140

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060		
10		4588 X	3955	-0-	-633	-0-	43	1	3843	2	Y	61	2
							2	4	67	9			
11		4440 X	3632	-0-	-808	-0-	43	1	3544	2	Y	39	1
							2	4	43	9			
12		4309 X	3604	-0-	-705	-0-	43	1	3517	2	Y	38	1
							2	4	42	9			
01		4309 X	3725	-0-	-584	-0-	46	1	3637	2	Y	36	1
							2	4	40	9			
02		3857 X	2850	-0-	-1007	-0-	34	1	2781	2	Y	31	1
							1	4	34	9			
*03		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	49	1	4041	2	Y	31	1
							1	4	34	9			

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 05/08/2004			TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388		
10		623 N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	592	2	Y	9	-0-
							10	9					
11		390 N	214	-0-	-176	-0-	7	1	206	2	Y	1	-0-
							1	9					
12		496 N	400	-0-	-96	-0-	13	1	385	2	Y	2	-0-
							2	9					
01		620 N	393	-0-	-227	-0-	13	1	378	2	Y	2	-0-
							2	9					
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	1	-0-
							1	9					
*03		3100 N	8149	-0-	5049	5049	236	1	7869	2	Y	38	1
							2	4	42	9			

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896		
10		8091 X	6983	-0-	-1108	-0-	76	1	6785	2	Y	107	3
							4	4	118	9			
11		7350 X	6534	-0-	-816	-0-	77	1	6385	2	Y	63	1
							3	4	69	9			
12		7161 X	6525	-0-	-636	-0-	79	1	6369	2	Y	67	1
							3	4	74	9			
01		7161 X	6184	-0-	-977	-0-	76	1	6041	2	Y	58	1
							3	4	64	9			
02		6699 X	5270	-0-	-1429	-0-	63	1	5143	2	Y	56	1
							2	4	62	9			
03		6975 X	6679	-0-	-296	-0-	80	1	6544	2	Y	49	1
							1	4	54	9			

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		899 X	113	-0-	-786	-0-	1	1	110	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
11		870 X	133	-0-	-737	-0-	2	1	129	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12		899 X	106	-0-	-793	-0-	1	1	104	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
01		184 X	184	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
02		116 X	68	-0-	-48	-0-	1	1	66	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
03		124 X	24	-0-	-100	-0-	24	2			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 203553			COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488			

10		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	51	1	4580	2	Y	72	72	0	2
							3	4							
11		2070 X	1451	-0-	-619	-0-	17	1	1425	2	Y	7	9	0	-0-
							1	4							
12		6324 X	460	-0-	-5864	-0-	6	1	452	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
01		6324 X	2	-0-	-6322	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02		5916 X	1314	-0-	-4602	-0-	16	1	1291	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
03		4712 X	2469	-0-	-2243	-0-	30	1	2430	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		44	RRCID -> 204585			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763			

10		713 X	541	-0-	-172	-0-	6	1	526	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
11		690 X	482	-0-	-208	-0-	6	1	458	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
12		713 X	531	-0-	-182	-0-	6	1	506	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
01		527 X	432	-0-	-95	-0-	5	1	413	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
02		493 X	459	-0-	-34	-0-	5	1	437	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*03		615 X	615	-0-	-0-	-0-	7	1	593	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		45	RRCID -> 205913			COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508			

10		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	43	1	3871	2	Y	61	60	0	2
							2	4							
11		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	32	1	2665	2	Y	42	43	0	1
							1	4							
12		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	36	1	2938	2	Y	49	49	0	1
							1	4							
01		3968 X	2563	-0-	-1405	-0-	31	1	2489	2	Y	38	38	0	1
							1	4							
02		3712 X	2339	-0-	-1373	-0-	28	1	2267	2	Y	39	39	0	1
							1	4							
03		3968 X	3001	-0-	-967	-0-	36	1	2925	2	Y	35	35	0	1
							1	4							

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 INJECT. (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
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	111 1 2 4	3148 2 56 9	Y	51	51 0	1
11	2460 X	2355	-0-	-105	-0-	81 1 1 4	2273 2	Y	-0-	1 0	-0-
12	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	98 1 1 4	2798 2	Y	-0-		-0-
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	99 1 2 4	2874 2	Y	-0-		-0-
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	93 1 1 4	3081 2	Y	-0-		-0-
*03	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	83 1 1 4	2768 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746		
10	2480 X	1091	-0-	-1389	-0-	12 1 1 4	1059 2 19 9	Y	17	17 0	-0-
11	2190 X	970	-0-	-1220	-0-	12 1 4 9	954 2	Y	4	4 0	-0-
12	2046 X	1140	-0-	-906	-0-	14 1 1 4	1121 2 4 9	Y	4	4 0	-0-
01	1302 X	1068	-0-	-234	-0-	13 1 1 4	1050 2 4 9	Y	4	4 0	-0-
02	1015 X	865	-0-	-150	-0-	10 1 3 9	852 2	Y	3	3 0	-0-
03	1147 X	1136	-0-	-11	-0-	14 1 3 9	1119 2	Y	3	3 0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370		
10	10168 X	8492	-0-	-1676	-0-	93 1 5 4	8250 2 144 9	Y	131	129 0	4
11	9180 X	8558	-0-	-622	-0-	98 1 4 4	8064 2 392 9	Y	356	353 0	7
12	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	112 1 5 4	9074 2 414 9	Y	376	376 0	7
01	9424 X	9198	-0-	-226	-0-	110 1 5 4	8718 2 365 9	Y	332	333 0	6
02	8555 X	7949	-0-	-606	-0-	92 1 3 4	7499 2 355 9	Y	323	322 0	7
*03	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	123 1 2 4	10141 2 328 9	Y	298	300 0	5

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 209875		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766		
10	5394 X	3786	-0-	-1608	-0-	127 1 2 4	3592 2 65 9	Y	59	58 0	2
11	5160 X	4578	-0-	-582	-0-	155 1 2 4	4338 2 83 9	Y	75	75 0	2
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	205 1 3 4	5846 2 103 9	Y	94	94 0	2
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	163 1 4 4	4725 2 86 9	Y	78	79 0	1
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	163 1 2 4	5412 2 81 9	Y	74	73 0	2
03	5394 X	3954	-0-	-1440	-0-	113 1 1 4	3777 2 63 9	Y	57	58 0	1

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 INJECT. (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
10	5301 X	1688	-0-	-3613	-0-	18 1 1 4	1639 2 30 9	Y	27	26 0	1
11	11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	128 1 5 4	10571 2 754 9	Y	685	672 0	14
12	10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	122 1 5 4	9855 2 758 9	Y	689	691 0	12
01	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	118 1 5 4	9329 2 662 9	Y	602	603 0	11
02	10005 X	9051	-0-	-954	-0-	101 1 3 4	8283 2 664 9	Y	604	602 0	13
*03	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	130 1 2 4	10706 2 585 9	Y	532	536 0	9

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 13910		PERF.12236 - 12444	
10	992 X	656	-0-	-336	-0-	7 1 11 9	638 2	Y	10	10 0	-0-
11	840 X	355	-0-	-485	-0-	4 1 1 9	350 2	Y	1	1 0	-0-
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	860 2	Y	2	2 0	-0-
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	11 1 2 9	857 2	Y	2	2 0	-0-
02	812 X	599	-0-	-213	-0-	7 1 1 9	591 2	Y	1	1 0	-0-
*03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	12 1 2 9	958 2	Y	2	2 0	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 14568		PERF.13188 - 13278	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11503 - 11604	
10	10416 X	7024	-0-	-3392	-0-	77 1 4 4	6824 2 119 9	Y	108	107 0	3
11	9180 X	6963	-0-	-2217	-0-	81 1 3 4	6737 2 142 9	Y	129	129 0	3
12	8773 X	8517	-0-	-256	-0-	102 1 4 4	8258 2 153 9	Y	139	140 0	2
01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	108 1 5 4	8564 2 146 9	Y	133	133 0	2
02	7743 X	7114	-0-	-629	-0-	84 1 2 4	6894 2 134 9	Y	122	121 0	3
*03	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	114 1 2 4	9412 2 124 9	Y	113	114 0	2

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	O	ALLOW CODE	GAS 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								

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	Y	15	15	0	-0-								
							1	4	17	9													
*03		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	2	Y	10	10	0	-0-								
							11	9															

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT													WELL #:		17	RRCID -> 215182			COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10630 - 11272	

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	Y	74	72	0	2								
							4	4	81	9													
*03		3100 N	46772	-0-	43672	52635	558	1	45913	2	Y	266	263	0	5								
							8	4	293	9													

BOSTON TEXAS LAND & TRUST													WELL #:		52	RRCID -> 218758			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782	

10		3255 X	2383	-0-	-872	-0-	26	1	2316	2	Y	36	36	0	1								
							1	4	40	9													
11		3150 X	2226	-0-	-924	-0-	26	1	2132	2	Y	61	61	0	1								
							1	4	67	9													
12		3348 X	3075	-0-	-273	-0-	36	1	2948	2	Y	82	82	0	1								
							1	4	90	9													
01		3348 X	2709	-0-	-639	-0-	33	1	2601	2	Y	67	67	0	1								
							1	4	74	9													
02		3132 X	2421	-0-	-711	-0-	28	1	2318	2	Y	67	67	0	1								
							1	4	74	9													
*03		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	40	1	3322	2	Y	66	66	0	1								
							1	4	73	9													

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT													WELL #:		18	RRCID -> 220726			COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152	

10		2418 X	1527	-0-	-891	-0-	17	1	1484	2	Y	23	23	0	1								
							1	4	25	9													
11		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2602	2	Y	20	21	0	-0-								
							1	4	22	9													
12		2666 X	1876	-0-	-790	-0-	23	1	1834	2	Y	16	16	0	-0-								
							1	4	18	9													
01		2666 X	2141	-0-	-525	-0-	26	1	2095	2	Y	17	17	0	-0-								
							1	4	19	9													
02		2581 X	1409	-0-	-1172	-0-	17	1	1379	2	Y	12	12	0	-0-								
							13	9															
03		2759 X	1553	-0-	-1206	-0-	19	1	1524	2	Y	9	9	0	-0-								
							10	9															

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 #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

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
10	7099 X	6254	-0-	-845	-0-	210 1	5934 2	Y	97	96 0		3
						3 4	107 9					
11	6870 X	5187	-0-	-1683	-0-	175 1	4898 2	Y	102	103 0		2
						2 4	112 9					
12	8049 X	8049	-0-	-0-	-0-	267 1	7607 2	Y	155	154 0		3
						4 4	171 9					
01	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	252 1	7326 2	Y	153	153 0		3
						6 4	168 9					
02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	239 1	7957 2	Y	135	135 0		3
						3 4	149 9					
03	7099 X	7081	-0-	-18	-0-	202 1	6737 2	Y	127	128 0		2
						2 4	140 9					

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

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					
*03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	70 1	5769 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

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
*03	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	15027 2	343 9	N	312	516 0		87

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

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					
*03	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	175 1	14355 2	Y	232	229 0		4
						2 4	255 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12244 - 12422	
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
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				
03	11780 X	11389	-0-	-391	-0-	331 1	11037 2	Y	16	16 0	-0-
						3 4	18 9				
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960	
10	7192 X	6758	-0-	-434	-0-	6537 2	221 9	Y	201	193 0	59
						3 4	86 9				
11	7680 X	6405	-0-	-1275	-0-	6195 2	210 9	Y	191	194 0	56
						5 4	18 9				
12	7936 X	6218	-0-	-1718	-0-	5957 2	261 9	Y	237	242 0	51
						2 4	8 9				
01	7936 X	5934	-0-	-2002	-0-	5694 2	240 9	Y	218	146 0	123
						3 4	7 9				
02	6322 X	5507	-0-	-815	-0-	5277 2	230 9	Y	209	235 0	97
						1 4	6 9				
03	6758 X	6442	-0-	-316	-0-	6208 2	234 9	Y	213	187 0	75
						1 4	6 9			48 1	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11530	
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				
03	5115 X	5068	-0-	-47	-0-	61 1	5000 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	
10	9083 X	5564	-0-	-3519	-0-	5492 2	72 9	Y	65	62 0	19
						4 4	119 9				
11	8520 X	6942	-0-	-1578	-0-	6872 2	70 9	Y	64	64 0	19
						5 4	18 9				
12	7688 X	6123	-0-	-1565	-0-	6036 2	87 9	Y	79	81 0	17
						2 4	8 9				
01	7688 X	4586	-0-	-3102	-0-	4506 2	80 9	Y	73	49 0	41
						3 4	7 9				
02	6699 X	6697	-0-	-2	-0-	6621 2	76 9	Y	69	78 0	32
						1 4	6 9				
03	7161 X	7147	-0-	-14	-0-	7069 2	78 9	Y	71	62 0	25
						1 4	6 9			16 1	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 9864 - 10266	
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				
*03	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	97 1	7985 2	Y	280	281 0	5
						1 4	308 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028								
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-
03	4092 X	3801	-0-	-291	-0-	3789	2	12	9	Y	11					11

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369								
10	10199 X	6272	-0-	-3927	-0-	210	1	5952	2	Y	97	96	0			3
						3	4	107	9							
11	9630 X	7229	-0-	-2401	-0-	248	1	6954	2	Y	22	25	0			-0-
						3	4	24	9							
12	9951 X	7358	-0-	-2593	-0-	248	1	7083	2	Y	21	21	0			-0-
						4	4	23	9							
01	8649 X	6640	-0-	-2009	-0-	220	1	6393	2	Y	20	20	0			-0-
						5	4	22	9							
02	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-	440	1	14632	2	Y	37	36	0			1
						6	4	41	9							
*03	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	272	1	9068	2	Y	81	81	0			1
						3	4	89	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716								
10	5890 X	5056	-0-	-834	-0-	170	1	4797	2	Y	78	77	0			2
						3	4	86	9							
11	5310 X	4867	-0-	-443	-0-	164	1	4602	2	Y	90	90	0			2
						2	4	99	9							
12	5363 X	3032	-0-	-2331	-0-	102	1	2917	2	Y	11	13	0			-0-
						1	4	12	9							
01	5363 X	2107	-0-	-3256	-0-	70	1	2026	2	Y	8	8	0			-0-
						2	4	9	9							
02	4756 X	2610	-0-	-2146	-0-	76	1	2523	2	Y	9	9	0			-0-
						1	4	10	9							
03	5053 X	3384	-0-	-1669	-0-	98	1	3262	2	Y	21	21	0			-0-
						1	4	23	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320								
10	4619 X	1901	-0-	-2718	-0-	21	1	1847	2	Y	29	30	0			1
						1	4	32	9							
11	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	60	1	5002	2	Y	85	84	0			2
						2	4	94	9							
12	6603 X	6456	-0-	-147	-0-	77	1	6251	2	Y	114	114	0			2
						3	4	125	9							
01	6603 X	5472	-0-	-1131	-0-	67	1	5303	2	Y	90	90	0			2
						3	4	99	9							
02	6177 X	4048	-0-	-2129	-0-	48	1	3916	2	Y	75	75	0			2
						1	4	83	9							
03	6448 X	5065	-0-	-1383	-0-	60	1	4934	2	Y	64	65	0			1
						1	4	70	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		56	RRCID ->	234064	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9874 - 10700	
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	* AMT	EOM BALANCE
10	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	38 1	3399 2	2	Y	55	54 0		2
						2 4	61 9						
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	41 1	3407 2	2	Y	110	110 0		2
						2 4	121 9						
12	5673 X	3632	-0-	-2041	-0-	43 1	3467 2	2	Y	109	109 0		2
						2 4	120 9						
01	5673 X	4176	-0-	-1497	-0-	51 1	3996 2	2	Y	115	115 0		2
						2 4	127 9						
02	5307 X	3032	-0-	-2275	-0-	35 1	2893 2	2	Y	94	94 0		2
						1 4	103 9						
*03	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	45 1	3726 2	2	Y	82	83 0		1
						1 4	90 9						

BTLT		WELL #:		C 1	RRCID ->	235132	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	9453 - 9770	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		58	RRCID ->	237125	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9336 - 10601	
10	9455 X	8253	-0-	-1202	-0-	90 1	8018 2	2	Y	127	125 0		4
						5 4	140 9						
11	9150 X	7661	-0-	-1489	-0-	91 1	7486 2	2	Y	74	76 0		2
						3 4	81 9						
12	9455 X	7963	-0-	-1492	-0-	96 1	7775 2	2	Y	80	81 0		1
						4 4	88 9						
01	8246 X	8223	-0-	-23	-0-	102 1	8032 2	2	Y	77	77 0		1
						4 4	85 9						
02	7714 X	6396	-0-	-1318	-0-	76 1	6244 2	2	Y	67	67 0		1
						2 4	74 9						
*03	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	113 1	9273 2	2	Y	69	69 0		1
						2 4	76 9						

BTLT		WELL #:		E 1	RRCID ->	239558	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11335 - 11365	
10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1558 2	9 9	2	Y	8			19
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1496 2	14 9	2	Y	13	18 0		14
12	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1478 2	18 9	2	Y	16	17 0		13
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1902 2	15 9	2	Y	14	15 0		12
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1448 2	14 9	2	Y	13			25
*03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1627 2	8 9	2	Y	7	18 0		14

BTLT		WELL #:		D 1	RRCID ->	240998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11110 - 11150	
10	3875 X	2060	-0-	-1815	-0-	2060 2		2	Y	-0-			-0-
11	2820 X	1781	-0-	-1039	-0-	1781 2		2	Y	-0-			-0-
12	2945 X	2296	-0-	-649	-0-	2296 2		2	Y	-0-			-0-
01	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	2360 2		2	Y	-0-			-0-
02	2755 X	1683	-0-	-1072	-0-	1683 2		2	Y	-0-			-0-
03	2294 X	1895	-0-	-399	-0-	1895 2		2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370	
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
10	26009 X	24097	-0-	-1912	-0-	263 1 13 4	23413 2 408 9	Y	371	366 0	11
11	29076 X	29076	-0-	-0-	-0-	344 1 13 4	28416 2 303 9	Y	275	280 0	6
12	27817 X	27817	-0-	-0-	-0-	336 1 14 4	27159 2 308 9	Y	280	281 0	5
01	28911 X	28911	-0-	-0-	-0-	357 1 16 4	28242 2 296 9	Y	269	269 0	5
02	24331 X	21960	-0-	-2371	-0-	262 1 7 4	21436 2 255 9	Y	232	232 0	5
*03	29936 X	29936	-0-	-0-	-0-	357 1 5 4	29330 2 244 9	Y	222	223 0	4

BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 9980	
10	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	95 1 5 4	8430 2 147 9	Y	134	132 0	4
11	7680 X	6813	-0-	-867	-0-	80 1 3 4	6586 2 144 9	Y	131	132 0	3
12	7936 X	6044	-0-	-1892	-0-	72 1 3 4	5829 2 140 9	Y	127	128 0	2
01	8680 X	6241	-0-	-2439	-0-	76 1 3 4	6029 2 133 9	Y	121	121 0	2
02	8120 X	5038	-0-	-3082	-0-	59 1 2 4	4856 2 121 9	Y	110	110 0	2
03	8680 X	7040	-0-	-1640	-0-	83 1 1 4	6838 2 118 9	Y	107	107 0	2

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910	
10	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	345 1 6 4	9775 2 176 9	Y	160	157 0	5
11	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	338 1 4 4	9479 2 29 9	Y	26	30 0	1
12	9021 X	7538	-0-	-1483	-0-	255 1 4 4	7257 2 22 9	Y	20	21 0	-0-
01	10385 X	7622	-0-	-2763	-0-	253 1 6 4	7339 2 24 9	Y	22	22 0	-0-
02	10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	309 1 4 4	10271 2 29 9	Y	26	25 0	1
03	10292 X	8175	-0-	-2117	-0-	237 1 2 4	7913 2 23 9	Y	21	22 0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 242075			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778			
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	145 2	4099 2	2 4	74 9	Y	67	66	0	2
11	4350 X	3666	-0-	-684	-0-	125 2	3495 2	2 4	44 9	Y	40	41	0	1
12	3844 X	3225	-0-	-619	-0-	108 2	3074 2	1 4	41 9	Y	37	37	0	1
01	4340 X	2843	-0-	-1497	-0-	93 2	2711 2	1 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
03	4309 X	2812	-0-	-1497	-0-	81 1	2696 2	1 4	34 9	Y	31	31	0	1

BTLT			WELL #: D 2		RRCID -> 242083			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922			
10	9114 X	7233	-0-	-1881	-0-	7174 2	59 9	2	9	Y	54	40	0	23
11	8580 X	8000	-0-	-580	-0-	7957 2	43 9	2	Y	39	36	0	26	
12	8866 X	8000	-0-	-866	-0-	7952 2	48 9	2	Y	44	55	0	15	
01	8184 X	7953	-0-	-231	-0-	7910 2	43 9	2	Y	39	28	0	26	
02	7743 X	7066	-0-	-677	-0-	7020 2	46 9	2	Y	42	27	0	41	
03	8277 X	7547	-0-	-730	-0-	7502 2	45 9	2	Y	41	27	0	55	

BTLT			WELL #: F 1		RRCID -> 243258			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470			
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	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	952 2	162 9	2	Y	147				147
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	987 2	45 9	2	Y	41	105	0		83

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 243887			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468			
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2				Y	-0-			-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	46 1	1289 2	1 4	12 9	Y	11	11	0	-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	41 1	1181 2	1 4	12 9	Y	11	11	0	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
02	1305 N	827	-0-	-478	-0-	24 1	796 2	7 9		Y	6	6	0	-0-
03	1240 N	874	-0-	-366	-0-	25 1	841 2	8 9		Y	7	7	0	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 244179			COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508			
10	12710 X	9386	-0-	-3324	-0-	315 1	8905 2	5 4	161 9	Y	146	144	0	4
11	12300 X	8863	-0-	-3437	-0-	302 1	8460 2	4 4	97 9	Y	88	90	0	2
12	11160 X	9061	-0-	-2099	-0-	304 1	8652 2	4 4	101 9	Y	92	92	0	2
01	11129 X	8120	-0-	-3009	-0-	267 1	7753 2	6 4	94 9	Y	85	85	0	2
02	9164 X	8677	-0-	-487	-0-	251 1	8341 2	4 4	81 9	Y	74	74	0	2
03	9393 X	2198	-0-	-7195	-0-	63 1	2112 2	1 4	22 9	Y	20	22	0	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635			
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
10	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	502 1	14196 2	Y	232	229 0		7
						8 4	255 9					
11	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	469 1	13140 2	Y	465	462 0		10
						6 4	512 9					
12	13274 X	13274	-0-	-0-	-0-	432 1	12328 2	Y	462	464 0		8
						6 4	508 9					
01	12130 X	12130	-0-	-0-	-0-	387 1	11257 2	Y	434	434 0		8
						9 4	477 9					
02	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	369 1	12291 2	Y	385	385 0		8
						5 4	424 9					
*03	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	303 1	10126 2	Y	355	357 0		6
						3 4	391 9					

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442			
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	197 1	5566 2	Y	91	89 0		3
						3 4	100 9					
11	4800 X	4562	-0-	-238	-0-	157 1	4403 2	Y	-0-	3 0		-0-
						2 4						
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	168 1	4797 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
01	4960 X	4382	-0-	-578	-0-	146 1	4232 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
02	4640 X	4411	-0-	-229	-0-	129 1	4280 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	4960 X	3724	-0-	-1236	-0-	108 1	3615 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978			
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-
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828			
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
03	1953 X	1806	-0-	-147	-0-	1532 2	274 9	Y	249	160 0		332

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560			
10	8618 X	6701	-0-	-1917	-0-	225 1	6358 2	Y	104	102 0		3
						4 4	114 9					
11	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	259 1	7256 2	Y	102	103 0		2
						3 4	112 9					
12	7068 X	5521	-0-	-1547	-0-	184 1	5253 2	Y	74	75 0		1
						3 4	81 9					
01	7068 X	4878	-0-	-2190	-0-	160 1	4639 2	Y	68	68 0		1
						4 4	75 9					
02	7366 X	2405	-0-	-4961	-0-	69 1	2304 2	Y	28	28 0		1
						1 4	31 9					
03	7874 X	6092	-0-	-1782	-0-	175 1	5830 2	Y	77	77 0		1
						2 4	85 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 251971			COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600			
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

10		6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	229 1	6472 2	116 9	Y	105	104 0		3
							4 4	116 9						
11		6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	221 1	6201 2	241 9	Y	219	217 0		5
							3 4	241 9						
12		6836 X	6836	-0-	-0-	-0-	224 1	6371 2	238 9	Y	216	217 0		4
							3 4	238 9						
01		6386 X	6106	-0-	-280	-0-	196 1	5686 2	219 9	Y	199	199 0		4
							5 4	219 9						
02		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	197 1	6543 2	205 9	Y	186	186 0		4
							3 4	205 9						
03		6386 X	5870	-0-	-516	-0-	165 1	5510 2	193 9	Y	175	176 0		3
							2 4	193 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 62		RRCID -> 254326			COMPL. DATE 01/28/2010			TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985			
10		5890 X	5275	-0-	-615	-0-	58 1	5126 2	88 9	Y	80	80 0		2
							3 4	88 9						
11		4800 X	4616	-0-	-184	-0-	52 1	4298 2	264 9	Y	240	237 0		5
							2 4	264 9						
12		6417 X	4608	-0-	-1809	-0-	53 1	4278 2	275 9	Y	250	251 0		4
							2 4	275 9						
01		6417 X	5005	-0-	-1412	-0-	59 1	4665 2	278 9	Y	253	252 0		5
							3 4	278 9						
02		6003 X	3781	-0-	-2222	-0-	43 1	3503 2	234 9	Y	213	214 0		4
							1 4	234 9						
03		5270 X	5249	-0-	-21	-0-	60 1	4959 2	229 9	Y	208	208 0		4
							1 4	229 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 61		RRCID -> 254692			COMPL. DATE 01/08/2010			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708			
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-
03		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			
10		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	516 1	14591 2	262 9	Y	238	235 0		7
							8 4	262 9						
11		14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	504 1	14147 2	138 9	Y	125	129 0		3
							6 4	138 9						
12		15352 X	15352	-0-	-0-	-0-	515 1	14691 2	139 9	Y	126	127 0		2
							7 4	139 9						
01		14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	485 1	14085 2	138 9	Y	125	125 0		2
							12 4	138 9						
02		16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	469 1	15593 2	123 9	Y	112	112 0		2
							7 4	123 9						
03		14539 X	12345	-0-	-2194	-0-	355 1	11860 2	127 9	Y	115	115 0		2
							3 4	127 9						

DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 1D		RRCID -> 256626			COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000			
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 257980		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330		
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
10	33108 X	27441	-0-	-5667	-0-	920 1 15 4	26040 2 466 9	Y	424 420 0	12
11	30510 X	26499	-0-	-4011	-0-	898 1 11 4	25175 2 415 9	Y	377 381 0	8
12	30535 X	30353	-0-	-182	-0-	1013 1 14 4	28864 2 462 9	Y	420 421 0	7
01	30535 X	27777	-0-	-2758	-0-	909 1 22 4	26410 2 436 9	Y	396 396 0	7
02	30619 X	30619	-0-	-0-	-0-	882 1 12 4	29332 2 393 9	Y	357 357 0	7
03	30349 X	23802	-0-	-6547	-0-	682 1 6 4	22781 2 333 9	Y	303 305 0	5

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 259474		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695		
10	620 N	439	-0-	-181	-0-	15 1 8 9	416 2	Y	7 7 0	-0-
11	540 N	420	-0-	-120	-0-	14 1	406 2	Y	-0-	-0-
12	527 N	315	-0-	-212	-0-	11 1	304 2	Y	-0-	-0-
01	434 N	393	-0-	-41	-0-	13 1	380 2	Y	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	16 1	522 2	Y	-0-	-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13 1	429 2	Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 260651		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346		
10	17577 X	11878	-0-	-5699	-0-	398 1 6 4	11272 2 202 9	Y	184 182 0	5
11	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	600 1 8 4	16812 2 330 9	Y	300 299 0	6
12	19049 X	19049	-0-	-0-	-0-	634 1 9 4	18078 2 328 9	Y	298 299 0	5
01	17831 X	17831	-0-	-0-	-0-	582 1 14 4	16919 2 316 9	Y	287 287 0	5
02	20600 X	20600	-0-	-0-	-0-	592 1 8 4	19701 2 299 9	Y	272 271 0	6
03	17670 X	15856	-0-	-1814	-0-	458 1 4 4	15285 2 109 9	Y	99 103 0	2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 262924		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498		
10	11904 X	10954	-0-	-950	-0-	367 1 6 4	10394 2 187 9	Y	170 167 0	5
11	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	401 1 5 4	11236 2 297 9	Y	270 269 0	6
12	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	404 1 6 4	11508 2 293 9	Y	266 267 0	5
01	11904 X	11022	-0-	-882	-0-	357 1 9 4	10384 2 272 9	Y	247 247 0	5
02	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	354 1 5 4	11781 2 250 9	Y	227 227 0	5
03	11904 X	10431	-0-	-1473	-0-	296 1 3 4	9897 2 235 9	Y	214 215 0	4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 264311			COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10		7843 X	7148	-0-	-695	-0-	240	1	6783	2	Y	110	109 0	3
							4	4	121	9				
11		8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	280	1	7852	2	Y	59	61 0	1
							4	4	65	9				
12		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	290	1	8261	2	Y	61	61 0	1
							4	4	67	9				
01		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	262	1	7612	2	Y	58	58 0	1
							6	4	64	9				
02		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	249	1	8269	2	Y	51	51 0	1
							4	4	56	9				
03		7843 X	7056	-0-	-787	-0-	204	1	6798	2	Y	47	47 0	1
							2	4	52	9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 64		RRCID -> 265948			COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998			

10		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	59	1	5236	2	Y	83	82 0	2
							3	4	91	9				
11		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	97	1	8000	2	Y	56	57 0	1
							4	4	62	9				
12		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	85	1	6857	2	Y	52	52 0	1
							3	4	57	9				
01		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	83	1	6555	2	Y	45	45 0	1
							4	4	50	9				
02		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	60	1	4873	2	Y	38	38 0	1
							2	4	42	9				
*03		6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	84	1	6868	2	Y	37	37 0	1
							1	4	41	9				

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 265951			COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210			

10		16647 X	15058	-0-	-1589	-0-	505	1	14288	2	Y	234	230 0	7
							8	4	257	9				
11		16110 X	12631	-0-	-3479	-0-	434	1	12178	2	Y	12	19 0	-0-
							6	4	13	9				
12		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	508	1	14487	2	Y	15	15 0	-0-
							7	4	17	9				
01		15159 X	14218	-0-	-941	-0-	472	1	13720	2	Y	14	14 0	-0-
							11	4	15	9				
02		14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	436	1	14500	2	Y	12	12 0	-0-
							6	4	13	9				
03		15066 X	10784	-0-	-4282	-0-	313	1	10453	2	Y	14	14 0	-0-
							3	4	15	9				

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 265967			COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915			

10		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	211	1	5982	2	Y	97	95 0	3
							3	4	107	9				
11		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	156	1	4388	2	Y	-0-	3 0	-0-
							2	4						
12		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	152	1	4342	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
01		4495 X	4414	-0-	-81	-0-	147	1	4263	2	Y	-0-		-0-
							4	4						
02		4205 X	4125	-0-	-80	-0-	120	1	4003	2	Y	-0-		-0-
							2	4						
03		4495 X	2993	-0-	-1502	-0-	87	1	2905	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.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011				TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890				
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
10		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	196 1	5559 2	Y		92	90 0		3
							3 4	101 9						
11		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	191 1	5344 2	Y		124	124 0		3
							2 4	136 9						
12		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	160 1	4568 2	Y		127	128 0		2
							2 4	140 9						
01		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	149 1	4336 2	Y		124	124 0		2
							4 4	136 9						
02		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	147 1	4897 2	Y		114	114 0		2
							2 4	125 9						
03		4247 X	4133	-0-	-114	-0-	117 1	3902 2	Y		103	103 0		2
							1 4	113 9						
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012				TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130				
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						
03		18259 X	13985	-0-	-4274	-0-	399 1	13304 2	Y		253	255 0		4
							4 4	278 9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012				TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480				
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							
03		13361 X	11403	-0-	-1958	-0-	133 1	10967 2	Y		274	269 0		5
							2 4	301 9						
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012				TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010				
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						
03		37231 X	32895	-0-	-4336	-0-	955 1	31889 2	Y		38	38 0		1
							9 4	42 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126		
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
10	4867 X	4243	-0-	-624	-0-	46 1	4123 2	2	Y	65	64 0	2
						2 4	72 9					
11	4260 X	3574	-0-	-686	-0-	42 1	3460 2	2	Y	64	65 0	1
						2 4	70 9					
12	4154 X	4010	-0-	-144	-0-	48 1	3884 2	2	Y	69	69 0	1
						2 4	76 9					
01	4247 X	4107	-0-	-140	-0-	50 1	3983 2	2	Y	65	65 0	1
						2 4	72 9					
02	3973 X	2246	-0-	-1727	-0-	27 1	2173 2	2	Y	41	41 0	1
						1 4	45 9					
*03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	52 1	4240 2	2	Y	54	54 0	1
						1 4	59 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12678 - 13140		
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-
03	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		
10	2573 X	2527	-0-	-46	-0-	85 1	2398 2	2	Y	39	39 0	1
						1 4	43 9					
11	2460 N	2367	-0-	-93	-0-	81 1	2262 2	2	Y	21	22 0	-0-
						1 4	23 9					
12	2573 N	1995	-0-	-578	-0-	67 1	1903 2	2	Y	22	22 0	-0-
						1 4	24 9					
01	2542 N	1889	-0-	-653	-0-	62 1	1802 2	2	Y	21	21 0	-0-
						2 4	23 9					
02	2291 N	2137	-0-	-154	-0-	62 1	2053 2	2	Y	19	19 0	-0-
						1 4	21 9					
03	1984 N	1298	-0-	-686	-0-	37 1	1247 2	2	Y	13	13 0	-0-
						14 9						
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720		
10	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	49 1	4385 2	2	Y	69	68 0	2
						2 4	76 9					
11	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	50 1	4167 2	2	Y	55	56 0	1
						2 4	61 9					
12	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	43 1	3459 2	2	Y	54	54 0	1
						2 4	59 9					
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	46 1	3605 2	2	Y	52	52 0	1
						2 4	57 9					
02	3103 X	2954	-0-	-149	-0-	35 1	2867 2	2	Y	46	46 0	1
						1 4	51 9					
*03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	47 1	3884 2	2	Y	43	43 0	1
						1 4	47 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	296 1 5 4	8369 2 151 9	Y	137	135 0	4
11	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	273 1 3 4	7645 2 205 9	Y	186	186 0	4
12	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	284 1 4 4	8094 2 204 9	Y	185	186 0	3
01	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	252 1 6 4	7330 2 190 9	Y	173	173 0	3
02	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	235 1 3 4	7831 2 165 9	Y	150	150 0	3
03	7192 X	6565	-0-	-627	-0-	187 1 2 4	6230 2 146 9	Y	133	134 0	2

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120			
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
03	3906 X	2045	-0-	-1861	-0-	57 1 1 4	1908 2 79 9	Y	72	73 0	1

BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064			
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-
03	8680 X	7193	-0-	-1487	-0-	7193 2		N	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590			
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
03	9610 X	8750	-0-	-860	-0-	103 1 1 4	8488 2 158 9	Y	144	144 0	3

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 269591		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	37262 X	23774	-0-	-13488	-0-	797 1	22559 2	Y	368	366 0		11
						13 4	405 9					
11	36060 X	6744	-0-	-29316	-0-	226 1	6333 2	Y	165	173 0		3
						3 4	182 9					
12	37262 X	11670	-0-	-25592	-0-	385 1	10971 2	Y	281	279 0		5
						5 4	309 9					
01	34565 X	11064	-0-	-23501	-0-	358 1	10397 2	Y	273	273 0		5
						9 4	300 9					
02	32335 X	13270	-0-	-19065	-0-	378 1	12591 2	Y	269	268 0		6
						5 4	296 9					
03	23777 X	11742	-0-	-12035	-0-	333 1	11113 2	Y	266	267 0		5
						3 4	293 9					

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 269997		COMPL. DATE 12/02/2012			TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550			
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					
03	29760 X	29428	-0-	-332	-0-	836 1	27923 2	Y	601	603 0		11
						8 4	661 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 68		RRCID -> 270159		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410			
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					
03	52638 X	48259	-0-	-4379	-0-	574 1	47185 2	Y	447	454 0		8
						8 4	492 9					

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 270340		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828			
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					
*03	34529 X	34529	-0-	-0-	-0-	990 1	33044 2	Y	442	448 0		8
						9 4	486 9					

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 270361		COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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					
03	19592 X	13976	-0-	-5616	-0-	405 1	13514 2	Y	48	48 0		1
						4 4	53 9					
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 270551		COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940			
10	12586 X	12547	-0-	-39	-0-	421 1	11904 2	Y	195	192 0		6
						7 4	215 9					
11	12060 X	11920	-0-	-140	-0-	410 1	11505 2	Y	-0-	6 0		-0-
						5 4						
12	12586 X	12193	-0-	-393	-0-	413 1	11774 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
01	12586 X	11040	-0-	-1546	-0-	367 1	10664 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
02	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	350 1	11650 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
03	12555 X	9750	-0-	-2805	-0-	283 1	9464 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270558		COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227			
10	62600 X	62600	-0-	-0-	-0-	2099 1	59400 2	Y	970	959 0		28
						34 4	1067 9					
11	57806 X	57806	-0-	-0-	-0-	1946 1	54570 2	Y	1150	1154 0		24
						25 4	1265 9					
12	62580 X	62580	-0-	-0-	-0-	2076 1	59170 2	Y	1186	1189 0		21
						29 4	1305 9					
01	54115 X	54115	-0-	-0-	-0-	1761 1	51153 2	Y	1053	1055 0		19
						43 4	1158 9					
02	57774 X	57774	-0-	-0-	-0-	1656 1	55081 2	Y	922	922 0		19
						23 4	1014 9					
03	52514 X	47222	-0-	-5292	-0-	1346 1	44936 2	Y	843	847 0		15
						13 4	927 9					
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 71		RRCID -> 270804		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375			
10	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	192 1	17086 2	Y	270	267 0		8
						10 4	297 9					
11	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	217 1	17916 2	Y	147	152 0		3
						8 4	162 9					
12	17781 X	17781	-0-	-0-	-0-	211 1	17097 2	Y	422	418 0		7
						9 4	464 9					
01	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	233 1	18401 2	Y	1029	1017 0		19
						10 4	1132 9					
02	14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	166 1	13586 2	Y	965	964 0		20
						5 4	1062 9					
*03	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	185 1	15225 2	Y	1036	1038 0		18
						3 4	1140 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 69		RRCID -> 270876		COMPL. DATE 11/03/2013			TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	32674 X	16102	-0-	-16572	-0-	176 9	1 4	15644 273	2 9	Y	248	245 0			7
11	24390 X	14376	-0-	-10014	-0-	171 6	1 4	14143 56	2 9	Y	51	57 0			1
12	21421 X	11315	-0-	-10106	-0-	137 6	1 4	11117 55	2 9	Y	50	50 0			1
01	19468 X	11401	-0-	-8067	-0-	142 6	1 4	11201 52	2 9	Y	47	47 0			1
02	16704 X	8537	-0-	-8167	-0-	103 3	1 4	8387 44	2 9	Y	40	40 0			1
03	16089 X	10648	-0-	-5441	-0-	127 2	1 4	10409 110	2 9	Y	100	99 0			2
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 73		RRCID -> 270878		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039						
10	29605 X	28715	-0-	-890	-0-	314 16	1 4	27899 486	2 9	Y	442	436 0			13
11	27998 X	27998	-0-	-0-	-0-	326 12	1 4	26943 717	2 9	Y	652	651 0			14
12	28458 X	24521	-0-	-3937	-0-	291 12	1 4	23505 713	2 9	Y	648	651 0			11
01	28706 X	25371	-0-	-3335	-0-	308 14	1 4	24366 683	2 9	Y	621	621 0			11
02	27057 X	21263	-0-	-5794	-0-	249 7	1 4	20358 649	2 9	Y	590	589 0			12
*03	36616 X	36616	-0-	-0-	-0-	430 6	1 4	35389 791	2 9	Y	719	718 0			13
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 70		RRCID -> 271191		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090						
10	31837 X	23636	-0-	-8201	-0-	258 13	1 4	22966 399	2 9	Y	363	359 0			10
11	29700 X	20723	-0-	-8977	-0-	240 9	1 4	19855 619	2 9	Y	563	561 0			12
12	28737 X	19845	-0-	-8892	-0-	235 9	1 4	18974 627	2 9	Y	570	572 0			10
01	27404 X	21111	-0-	-6293	-0-	256 11	1 4	20227 617	2 9	Y	561	561 0			10
02	23838 X	20269	-0-	-3569	-0-	237 7	1 4	19357 668	2 9	Y	607	604 0			13
03	23622 X	23148	-0-	-474	-0-	659 6	1 4	21987 496	2 9	Y	451	456 0			8
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 72		RRCID -> 271416		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522						
10	57784 X	36188	-0-	-21596	-0-	395 20	1 4	35160 613	2 9	Y	557	551 0			16
11	55770 X	32045	-0-	-23725	-0-	380 14	1 4	31384 267	2 9	Y	243	254 0			5
12	50933 X	30696	-0-	-20237	-0-	368 15	1 4	29793 520	2 9	Y	473	470 0			8
01	46159 X	38924	-0-	-7235	-0-	476 21	1 4	37677 750	2 9	Y	682	678 0			12
02	38860 X	28851	-0-	-10009	-0-	338 9	1 4	27655 849	2 9	Y	772	768 0			16
03	36177 X	25749	-0-	-10428	-0-	295 4	1 4	24233 1217	2 9	Y	1106	1102 0			20

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO												
OXY USA INC.		//CONT.//		630591																		
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	272965	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	12418	PERF.	9909 - 12148										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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							
10	33883 X	19293	-0-	-14590	-0-	211 1	18744 2	11 4	327 9	Y	297	294 0			9							
11	32790 X	17133	-0-	-15657	-0-	200 1	16551 2	8 4	374 9	Y	340	342 0			7							
12	28489 X	15149	-0-	-13340	-0-	181 1	14601 2	7 4	360 9	Y	327	328 0			6							
01	24862 X	14866	-0-	-9996	-0-	181 1	14351 2	8 4	326 9	Y	296	297 0			5							
02	20706 X	11334	-0-	-9372	-0-	134 1	10915 2	4 4	281 9	Y	255	255 0			5							
03	19282 X	14852	-0-	-4430	-0-	173 1	14194 2	2 4	483 9	Y	439	436 0			8							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST													WELL #:	75	RRCID ->	272973	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9580 - 12303
10	33480 X	23661	-0-	-9819	-0-	258 1	22990 2	13 4	400 9	Y	364	360 0			11							
11	32724 X	32724	-0-	-0-	-0-	382 1	31547 2	14 4	781 9	Y	710	706 0			15							
12	32448 X	32448	-0-	-0-	-0-	387 1	31269 2	16 4	776 9	Y	705	708 0			12							
01	35315 X	35315	-0-	-0-	-0-	431 1	34084 2	19 4	781 9	Y	710	709 0			13							
02	31320 X	25608	-0-	-5712	-0-	302 1	24660 2	8 4	638 9	Y	580	581 0			12							
03	33480 X	30310	-0-	-3170	-0-	358 1	29456 2	5 4	491 9	Y	446	450 0			8							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST													WELL #:	77	RRCID ->	272974	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	11137 - 11428
10	65689 X	37473	-0-	-28216	-0-	409 1	36408 2	21 4	635 9	Y	577	571 0			17							
11	62730 X	31408	-0-	-31322	-0-	367 1	30372 2	14 4	655 9	Y	595	600 0			12							
12	57133 X	34465	-0-	-22668	-0-	413 1	33371 2	17 4	664 9	Y	604	605 0			11							
01	49972 X	40870	-0-	-9102	-0-	501 1	39620 2	22 4	727 9	Y	661	660 0			12							
02	49802 X	49802	-0-	-0-	-0-	590 1	48196 2	17 4	999 9	Y	908	901 0			19							
*03	68328 X	68328	-0-	-0-	-0-	1960 1	65438 2	18 4	912 9	Y	829	833 0			15							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST													WELL #:	76	RRCID ->	272976	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9434 - 11386
10	26071 X	20081	-0-	-5990	-0-	219 1	19511 2	11 4	340 9	Y	309	305 0			9							
11	24150 X	18430	-0-	-5720	-0-	218 1	18046 2	8 4	158 9	Y	144	150 0			3							
12	23653 X	17151	-0-	-6502	-0-	208 1	16837 2	8 4	98 9	Y	89	90 0			2							
01	22909 X	17478	-0-	-5431	-0-	217 1	17163 2	10 4	88 9	Y	80	81 0			1							
02	20213 X	13500	-0-	-6713	-0-	162 1	13255 2	5 4	78 9	Y	71	71 0			1							
03	20088 X	18267	-0-	-1821	-0-	217 1	17823 2	3 4	224 9	Y	204	201 0			4							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373				
M	O	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	
10		10199 X	7770	-0-	-2429	-0-	7624 2	146 9	Y	133	126 0	41
11		9330 X	7263	-0-	-2067	-0-	7123 2	140 9	Y	127	129 0	39
12		9207 X	7295	-0-	-1912	-0-	7121 2	174 9	Y	158	161 0	36
01		8277 X	7388	-0-	-889	-0-	7228 2	160 9	Y	145	97 0	84
02		7279 X	6467	-0-	-812	-0-	6315 2	152 9	Y	138	156 0	66
03		7781 X	6550	-0-	-1231	-0-	6394 2	156 9	Y	142	124 0	52

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 13372		PERF.11649 - 13251		
10		34627 X	25909	-0-	-8718	-0-	283 1	25174 2	Y	398	394 0	11
							14 4	438 9				
11		32370 X	23517	-0-	-8853	-0-	275 1	22736 2	Y	451	453 0	9
							10 4	496 9				
12		31775 X	22978	-0-	-8797	-0-	274 1	22189 2	Y	458	459 0	8
							11 4	504 9				
01		30039 X	24244	-0-	-5795	-0-	296 1	23444 2	Y	446	446 0	8
							13 4	491 9				
02		26419 X	25266	-0-	-1153	-0-	298 1	24384 2	Y	524	521 0	11
							8 4	576 9				
*03		26624 X	26624	-0-	-0-	-0-	761 1	25415 2	Y	401	405 0	7
							7 4	441 9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11573 - 12301		
10		16678 X	12813	-0-	-3865	-0-	140 1	12449 2	Y	197	195 0	6
							7 4	217 9				
11		16140 X	7116	-0-	-9024	-0-	83 1	6833 2	Y	179	181 0	4
							3 4	197 9				
12		16461 X	1400	-0-	-15061	-0-	17 1	1339 2	Y	39	42 0	1
							1 4	43 9				
01		16461 X	4730	-0-	-11731	-0-	57 1	4537 2	Y	121	120 0	2
							3 4	133 9				
02		13514 X	12028	-0-	-1486	-0-	141 1	11500 2	Y	348	343 0	7
							4 4	383 9				
*03		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	162 1	13343 2	Y	630	626 0	11
							2 4	693 9				

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 12895		PERF.11985 - 12839		
10		38440 X	18510	-0-	-19930	-0-	202 1	17986 2	Y	284	282 0	8
							10 4	312 9				
11		30480 X	15602	-0-	-14878	-0-	182 1	15009 2	Y	367	367 0	8
							7 4	404 9				
12		24149 X	17243	-0-	-6906	-0-	205 1	16582 2	Y	407	408 0	7
							8 4	448 9				
01		23343 X	16580	-0-	-6763	-0-	202 1	15971 2	Y	362	362 0	7
							9 4	398 9				
02		21315 X	13098	-0-	-8217	-0-	154 1	12586 2	Y	322	322 0	7
							4 4	354 9				
03		18507 X	17067	-0-	-1440	-0-	202 1	16608 2	Y	231	234 0	4
							3 4	254 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623		
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
10	25234 X	20519	-0-	-4715	-0-	224 1 11 4	19936 2 348 9	Y	316 312 0	9
11	24420 X	23429	-0-	-991	-0-	272 1 10 4	22454 2 693 9	Y	630 626 0	13
12	25234 X	24785	-0-	-449	-0-	294 1 12 4	23763 2 716 9	Y	651 653 0	11
01	24056 X	23952	-0-	-104	-0-	291 1 13 4	23007 2 641 9	Y	583 583 0	11
02	22649 X	17925	-0-	-4724	-0-	210 1 6 4	17170 2 539 9	Y	490 491 0	10
03	24800 X	23356	-0-	-1444	-0-	275 1 4 4	22592 2 485 9	Y	441 443 0	8

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 273220		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230		
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
03	62744 X	55002	-0-	-7742	-0-	1580 1 15 4	52749 2 658 9	Y	598 598 0	11

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538		
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
03	18879 X	13753	-0-	-5126	-0-	394 1 4 4	13139 2 216 9	Y	196 194 0	3

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166		
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
03	104749 X	70123	-0-	-34626	-0-	1995 1 19 4	66602 2 1507 9	Y	1370 1377 0	24

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
OXY USA INC.			//CONT.// 630591														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 82		RRCID -> 275518			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		82181 X	68243	-0-	-13938	-0-	758 1	67446 2	38 4	1 9	Y	1	1	0			-0-
11		79530 X	62589	-0-	-16941	-0-	746 1	61714 2	28 4	101 9	Y	92	90	0			2
12		82181 X	62542	-0-	-19639	-0-	762 1	61644 2	31 4	105 9	Y	95	95	0			2
01		78089 X	63168	-0-	-14921	-0-	787 1	62243 2	35 4	103 9	Y	94	94	0			2
02		70006 X	43669	-0-	-26337	-0-	527 1	43033 2	15 4	94 9	Y	85	85	0			2
03		68231 X	57409	-0-	-10822	-0-	1667 1	55638 2	16 4	88 9	Y	80	81	0			1

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 275885			COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920						
10		29822 X	26969	-0-	-2853	-0-	920 1	26033 2	15 4	1 9	Y	1	1	0			-0-
11		28860 X	23813	-0-	-5047	-0-	818 1	22950 2	10 4	35 9	Y	32	31	0			1
12		29822 X	24038	-0-	-5784	-0-	813 1	23177 2	12 4	36 9	Y	33	33	0			1
01		29822 X	21683	-0-	-8139	-0-	720 1	20911 2	17 4	35 9	Y	32	32	0			1
02		27144 X	22861	-0-	-4283	-0-	666 1	22152 2	9 4	34 9	Y	31	31	0			1
03		26970 X	17819	-0-	-9151	-0-	517 1	17257 2	5 4	40 9	Y	36	36	0			1

BTLT A			WELL #: 6		RRCID -> 275912			COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428						
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
*03		20212 X	19999	-0-	-213	-0-	19678 2	321 9			N	292	390	0			141

DAVIS, W. J.			WELL #: 15		RRCID -> 275933			COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548						
10		14043 X	11499	-0-	-2544	-0-	392 1	11100 2	6 4	1 9	Y	1	1	0			-0-
11		13590 X	10490	-0-	-3100	-0-	359 1	10062 2	5 4	64 9	Y	58	57	0			1
12		14043 X	10674	-0-	-3369	-0-	359 1	10244 2	5 4	66 9	Y	60	60	0			1
01		14043 X	9606	-0-	-4437	-0-	317 1	9216 2	8 4	65 9	Y	59	59	0			1
02		11832 X	9572	-0-	-2260	-0-	277 1	9232 2	4 4	59 9	Y	54	54	0			1
03		11501 X	7656	-0-	-3845	-0-	221 1	7377 2	2 4	56 9	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 #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	55707 X	35123	-0-	-20584	-0-	384	1	34125	2	Y	541	535 0	16
11	53610 X	29768	-0-	-23842	-0-	19	4	595	9				
12	55397 X	26700	-0-	-28697	-0-	356	1	29399	2	Y	-0-	16 0	-0-
01	46965 X	25360	-0-	-21605	-0-	13	4	26361	2	Y	-0-		-0-
02	37265 X	22733	-0-	-14532	-0-	326	1	25030	2	Y	-0-		-0-
03	35123 X	29106	-0-	-6017	-0-	13	4	22450	2	Y	-0-		-0-
						316	1	28252	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
						275	1						
						8	4						
						846	1						
						8	4						

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

10	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	3350	1	1600	2	N	52	189 1	35
11	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	57	9	1390	2	N	38		73
12	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	2548	1	1279	2	N	57	64 1	66
01	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	42	9	1769	2	N	56		122
02	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	3848	1	1812	2	N	52		174
*03	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	63	9	1691	2	N	51	192 1	33
						3082	1						
						62	9						
						2479	1						
						57	9						
						3060	1						
						56	9						

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

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-
03	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

10	3720 X	3435	-0-	-285	-0-	2293	1	1096	2	Y	42	189 1	80
11	3570 X	2093	-0-	-1477	-0-	46	9	722	2	Y	44		124
12	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	1323	1	1088	2	Y	55	124 1	55
01	3534 X	2935	-0-	-599	-0-	48	9	1049	2	Y	52		107
02	3219 X	2540	-0-	-679	-0-	3270	1	1049	2	Y	50		157
03	3720 X	3311	-0-	-409	-0-	61	9	1158	2	Y	52		209
						1829	1						
						57	9						
						1436	1						
						55	9						
						2096	1						
						57	9						

JAVELINA (5,400)
OXY USA INC.
BOSTON TEXAS LAND & TRUST

45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT
630591
WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

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

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT

WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400)
WAGNER OIL COMPANY
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION

45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL
891175
WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	13	12	1			3
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	186	2	Y	10	11	1			2
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	90	52	1			40
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	101	134	1			7
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	8	1	81	2	Y	92	84	1			15
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	101	9	91	2	Y	97	99	1			13
						107	9									

JAY SIMMONS (8000)
CANTERA OPERATING, LLC
VILLARREAL

45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL
129692
WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

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

JEFFRESS (VICKSBURG 0)
CANTERA OPERATING, LLC
BRANN, REGINA

46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL
129692
WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

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		34641	2	715	9	Y	650	487	1			305
*01	70928 #	24195	-0-	-46733		23853	2	342	9	Y	311	394	1			222
*02	47038 #	18648	-0-	-28390		18419	2	229	9	Y	208	215	1			215
*03	44051 #	16354	-0-	-27697		16060	2	294	9	Y	267	384	1			98

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

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-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

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-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		46088 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		129692		WELL #: 9		RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091	
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	
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-			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					
03		620 X	596	-0-	-24	-0-	51 1	8 2	N	30	30 8		15
							504 3	33 9					

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	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			
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-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692													
SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS (VICKSBURG S)				46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692								
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	178102	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9244 - 12214
10	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	721 1	199 2	N	37	7 8		92
11	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7807 3	2 4	N	12	81 1	3 8	20
12	8191 X	8191	-0-	-0-	-0-	610 1	155 2	N	22	5 8		37
01	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6827 3	1 4	N	22	4 8		55
02	1972 X	1117	-0-	-855	-0-	697 1	184 2	N	16	7 8		64
03	2108 X	1668	-0-	-440	-0-	7285 3	1 4	N	8	5 8		67
						591 1	150 2	N				
						6094 3	1 4	N				
						98 1	23 2	N				
						978 3	18 9	N				
						149 1	24 2	N				
						1486 3	9 9	N				

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178639	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9263 - 11900
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	N	-0-			69
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			69
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

BRANN, REGINA		WELL #:		10	RRCID ->	181473	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9367 - 9443
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186837	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8810 - 8978
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		2	RRCID ->	204672	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8792 - 9067
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

10	9269 X	3069	-0-	-6200	-0-	250	1	69	2	N	37	37	8			29
						2708	3		4							
11	8970 X	2869	-0-	-6101	-0-	228	1	58	2	N	33	33	8			29
						2546	3		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		9							
02	3509 X	1469	-0-	-2040	-0-	124	1	29	2	N	74	74	8			29
						1235	3		9							
*03	3069 X	1532	-0-	-1537	-0-	133	1	21	2	N	50	50	8			29
						1323	3		9							

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9346 - 9508

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	363 N	363	-0-	-0-	-0-			8	2	N	-0-					20
						31	1									
						324	3									
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	N	1	1	8			20
						417	3		9							
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	57	1	13	2	N	1	1	8			20
						573	3		9							
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	75	1	12	2	N	1	1	8			20
						744	3		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-
03	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 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
10	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	313	1	2461	2	Y	32	45 1
						35	9					12
11	2970 X	2425	-0-	-545	-0-	385	1	1986	2	Y	49	48 1
						54	9					13
12	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	38	1	2551	2	Y	68	51 1
						75	9					30
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	112	1	3032	2	Y	58	58 1
						64	9					30
*02	2871 X	2375	-0-	-496	-0-	516	1	1805	2	Y	49	41 1
						54	9					38
*03	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	430	1	2017	2	Y	48	71 1
						53	9					15
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630												
10	4061 X	2585	-0-	-1476	-0-	289	1	2274	2	Y	20	43 1
						22	9					10
11	3390 X	286	-0-	-3104	-0-	45	1	234	2	Y	6	14 1
						7	9					2
12	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	392	1	26168	2	Y	41	28 1
						45	9					15
*01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	15 1
												-0-
*02	2407 X	-0-	-0-	-2407	-0-					Y	-0-	-0-
												-0-
*03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	-0-
												-0-
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770												
10	25361 X	6098	-0-	-19263	-0-	567	1	5486	2	Y	41	105 1
						45	9					52
11	11850 X	3842	-0-	-8008	-0-	367	1	3432	2	Y	39	
						43	9					91
12	12245 X	4142	-0-	-8103	-0-	467	1	3646	2	Y	26	84 1
						29	9					33
01	12245 X	2986	-0-	-9259	-0-	459	1	2494	2	Y	30	
						33	9					63
02	8352 X	2605	-0-	-5747	-0-	423	1	2168	2	Y	13	
						14	9					76
03	6107 X	2299	-0-	-3808	-0-	423	1	1839	2	Y	34	74 1
						37	9					36
OXY USA INC. 630591												
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	O	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
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COATES, G.H.-B-		WELL #:		1	RRCID ->	179404	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	13044	PERF.	9226 - 9338
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 3 18 6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2016 - PLUGGED 03/17/16												

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	8524 - 8544
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF.	9050 - 9210
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9267 - 9307
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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 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

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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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						
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA			WELL #:		4	RRCID -> 173925			COMPL. DATE 03/18/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152						
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3									-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	N	-0-					-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3									-0-
*03		3100 N	3650	-0-	550	550	550	18	1	5	2	N	-0-					-0-
								186	3									-0-
								45	1	10	2	N	-0-					-0-
								448	3									-0-
								328	1	53	2	N	5	5	8			-0-
								3263	3	6	9							-0-

BRANN, REGINA "SIDETRACK"			WELL #:		1	RRCID -> 174304			COMPL. DATE 08/31/1999			TOTAL DEPTH 13064 PERF. 10239 - 11234						
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA			WELL #:		6	RRCID -> 177337			COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212						
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-
03		0 N	-0-	-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						
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS 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

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

BRANN, REGINA			WELL #: 8		RRCID -> 178642			COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10149 - 10250					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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					
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
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			40

COATES, GEORGE			WELL #: 1		RRCID -> 181025			COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750					
10		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					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 29		RRCID -> 181214			COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #: 28		RRCID -> 181296			COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	16	1	4	2	1	1 8	37
							170	3	1	9			
11		180 N	126	-0-	-54	-0-	10	1	3	2	N	-0-	37
							113	3					
12		155 N	134	-0-	-21	-0-	11	1	3	2	N	-0-	37
							120	3					
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	11	1	3	2	N	-0-	37
							115	3					
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	1 8	37
							116	3	1	9			
*03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	N	2 8	37
							120	3	2	9			

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		253385		RRCID -> 180843		COMPL. DATE 11/19/2000		TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691					
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40											
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012													

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200					
BTLT "A"		WELL #: 4											
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) XTO ENERGY INC. COATES,G.H."B"		//CONT.//	46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
		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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID -> 180442	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 13070	PERF.10036	- 10180			
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	19 1 8 9	228 3	Y	7	5 1	4
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1 6 9	223 3	Y	5	6 1	3
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	21 1 6 9	242 3	Y	5	6 1	2
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1 4 9	243 3	Y	4	4 1	2
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	17 1 4 9	209 3	Y	4	4 1	2
03	279 N	211	-0-	-68	-0-	16 1 7 9	188 3	Y	6	5 1	3

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:	5	RRCID -> 180766	COMPL. DATE 12/21/2009	TOTAL DEPTH 11314	PERF. 9512	- 10383			
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	91 1 76 9	1118 3	Y	69	52 1	39
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	90 1 1 4	981 3	Y	75	67 1	47
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	93 1 86 9	1068 3	Y	78	94 1	31
01	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	76 1 83 9	915 3	Y	75	68 1	38
02	1073 N	1067	-0-	-6	-0-	75 1 72 9	920 3	Y	65	61 1	42
03	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	80 1 76 9	969 3	Y	69	84 1	27

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:	6	RRCID -> 184150	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11830	PERF. 9596	- 11644		
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-
03	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	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
10		3379 X	3091	-0-	-288	-0-	243 1	67 2	Y	139		155 1	2 8			22
							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				57
							2655 3	12 9								
01		3379 X	3230	-0-	-149	-0-	278 1	71 2	Y	11		1 8				67
							2869 3	12 9								
02		3161 X	3092	-0-	-69	-0-	270 1	63 2	Y	56		3 8				120
							2696 3	1 4								
*03		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	299 1	48 2	Y	73		171 1	4 8			18
							2972 3	80 9								

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 10	RRCID -> 065467				COMPL. DATE 11/03/1994			TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246				
10		1922 N	1635	-0-	-287	-0-	135 1	37 2	N	2		2 8				15
							1461 3	2 9								
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				15
							1458 3	1 9								
01		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	140 1	36 2	N	1		1 8				15
							1444 3	1 9								
02		1566 N	447	-0-	-1119	-0-	40 1	9 2	N	-0-						15
							398 3									
*03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	174 1	28 2	N	2		2 8				15
							1727 3	2 9								

JEFFRESS, J. D.				WELL #: 17	RRCID -> 114528				COMPL. DATE 01/14/1985			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SCHERPE, PETER VAN				WELL #: 3	RRCID -> 123372				COMPL. DATE 02/10/1987			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		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				
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
03		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
*03	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	249	1	40	2	N	10	10	8			28
						2482	3	11	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

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

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

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							
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	25	1	4	2	N	59	90	1			29
						252	3	65	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

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

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	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
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					
*03	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	718 1	116 2	N	7			70
						7142 3	1 4					

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
10		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	348	1	96	2	N	163	241	1	1 8	13
							3773	3		4						
11		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	258	1	66	2	N	94				107
							2891	3		4						
12		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	264	1	70	2	N	65	132	1		40
							2761	3		9						
01		3038 X	2940	-0-	-98	-0-	247	1	63	2	N	74	46	1	1 8	67
							2549	3		9						
02		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	251	1	58	2	N	74	104	1	2 8	35
							2507	3		4						
03		3038 X	2941	-0-	-97	-0-	257	1	41	2	N	78	1	8		112
							2557	3		9						
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490																
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-
03		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																
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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																
10		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	839	1	232	2	N	95				128
							9089	3		4						
11		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	1018	1	259	2	N	68	162	1	1 8	33
							11393	3		4						
12		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1059	1	280	2	N	107	6	8		134
							11066	3		4						
01		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	750	1	191	2	N	102	175	1	5 8	56
							7732	3		4						
02		9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	841	1	195	2	N	64	15	8		105
							8398	3		4						
*03		9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	880	1	142	2	N	90	11	8		184
							8759	3		4						
OXY USA INC. 630591																
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750																
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
03		2418 X	1671	-0-	-747	-0-	1642	2	29	9	Y	26	69	0		54

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

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		9	RRCID -> 059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11360 - 11605
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 8	-0-
						603 3	1 9			
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	63 1	16 2	N	1 8	-0-
						652 3	1 9			
02	638 N	620	-0-	-18	-0-	55 1	13 2	N	-0-	-0-
						552 3				
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	59 1	9 2	N	2 8	-0-
						584 3	2 9			

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID -> 089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11244 - 11636
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

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

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

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							
*03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	419	1	67	2	N	123	1	8			170
							4167	3	135	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

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							
*03	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	906	1	146	2	N	58	171	1	6	8	15
							9014	3	1	4							

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 166581 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 12946 PERF.11684 - 11764

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

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

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

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) 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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						
*03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	1	1	8			80
						2306	3		1	9						

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11561 - 12524

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
03	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

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

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	7037 X	6954	-0-	-83	-0-	555	1	153	2	N	210	315	1	1 8	15
						6013	3		2	4					
11	6810 X	6321	-0-	-489	-0-	492	1	125	2	N	181	181	1		15
						5504	3		1	4					
12	7037 X	6659	-0-	-378	-0-	547	1	145	2	N	225	143	1		97
						5718	3		1	4					
01	7037 X	6520	-0-	-517	-0-	547	1	139	2	N	180	207	1	1 8	69
						5635	3		1	4					
02	6496 X	5908	-0-	-588	-0-	508	1	118	2	N	191	211	1	1 8	48
						5071	3		1	4					
03	6944 X	6140	-0-	-804	-0-	530	1	85	2	N	225	187	1	1 8	85
						5277	3		248	9					

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658															
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	328	1	91	2	N	168	170	1	1 8	12
						3554	3		1	4					
11	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	381	1	97	2	N	87				99
						4266	3		1	4					
12	3100 N	4930	-0-	1830	1830	404	1	107	2	N	179	180	1		98
						4221	3		1	4					
01	6398 X	4568	-0-	-1830	-0-	388	1	99	2	N	70	123	1	1 8	44
						4004	3		77	9					
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	404	1	94	2	N	107	100	1	2 8	49
						4034	3		1	4					
*03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	508	1	82	2	N	189	180	1	1 8	57
						5058	3		208	9					

XTO ENERGY INC. 945936															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647															
10	10540 X	9150	-0-	-1390	-0-	668	1	8173	3	Y	281	236	1		157
						309	9								
11	10200 X	8570	-0-	-1630	-0-	698	1	7583	3	Y	258	256	1		159
						5	4		284	9					
12	10540 X	7763	-0-	-2777	-0-	602	1	6882	3	Y	253	310	1		102
						1	4		278	9					
01	10540 X	7690	-0-	-2850	-0-	566	1	6846	3	Y	253	233	1		122
						278	9								
02	9860 X	8099	-0-	-1761	-0-	596	1	7283	3	Y	200	194	1		128
						220	9								
*03	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	687	1	8298	3	Y	215	255	1		88
						237	9								

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) XTO ENERGY INC. WHEELLOCK GAS UNIT O/A													//CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WHEELLOCK GAS UNIT O/A													//CONT.// 945936		WELL #: 8		RRCID -> 187000		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11300 - 11662	
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													
10	20956 X	19985	-0-	-971	-0-	1484 1 331 9	18170 3	Y	301	237 1	173													
11	20612 X	20612	-0-	-0-	-0-	1708 1 13 4	18549 3	Y	311	292 1	192													
12	21672 X	21672	-0-	-0-	-0-	1715 1 2 4	19602 3	Y	321	381 1	132													
01	21359 X	20781	-0-	-578	-0-	1553 1 435 9	18793 3	Y	395	334 1	193													
02	19981 X	19296	-0-	-685	-0-	1433 1 355 9	17508 3	Y	323	309 1	207													
03	21669 X	20551	-0-	-1118	-0-	1542 1 381 9	18628 3	Y	346	413 1	140													
RUSSELL RENTFRO													WELL #: 7		RRCID -> 224306		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11214 - 12775			
10	19375 X	18364	-0-	-1011	-0-	1368 1 255 9	16741 3	Y	232	186 1	128													
11	18750 X	14862	-0-	-3888	-0-	1235 1 213 9	13414 3	Y	194	153 1	169													
12	19375 X	18115	-0-	-1260	-0-	1439 1 1 4	16447 3	Y	207	271 1	105													
01	19282 X	18078	-0-	-1204	-0-	1361 1 241 9	16476 3	Y	219	226 1	98													
02	17661 X	16651	-0-	-1010	-0-	1248 1 166 9	15237 3	Y	151	179 1	70													
03	18352 X	17479	-0-	-873	-0-	1324 1 164 9	15991 3	Y	149	164 1	55													
WHEELLOCK GAS UNIT													WELL #: 10		RRCID -> 231307		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11352 - 11486			
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-													
03	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			
10	17422 X	10041	-0-	-7381	-0-	75 1 101 9	9865 3	Y	92	91 1	54													
11	16860 X	10178	-0-	-6682	-0-	87 1 79 9	10012 3	Y	72	42 1	84													
12	17422 X	7874	-0-	-9548	-0-	63 1 1 4	7696 3	Y	104	134 1	54													
01	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	125 1 154 9	17710 3	Y	140	118 1	76													
02	15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	112 1 239 9	15417 3	Y	217	202 1	91													
*03	15641 X	15641	-0-	-0-	-0-	113 1 231 9	15297 3	Y	210	221 1	80													
WHEELLOCK GAS UNIT													WELL #: 11		RRCID -> 243587		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11396 - 11510			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-													
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4991 X	4834	-0-	-157	-0-	357 1	4371 3	Y	96	81 1		52
							106 9						
11		5370 X	4830	-0-	-540	-0-	400 1	4339 3	Y	83	60 1		75
							91 9						
12		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	453 1	5181 3	Y	105	127 1		53
							116 9						
01		5549 X	4058	-0-	-1491	-0-	301 1	3643 3	Y	104	121 1		36
							114 9						
02		4727 X	2993	-0-	-1734	-0-	222 1	2709 3	Y	56	57 1		35
							62 9						
03		5735 X	4905	-0-	-830	-0-	367 1	4433 3	Y	95	91 1		39
							105 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402				
10		17868 X	17868	-0-	-0-	-0-	1472 1	407 2	N	41	4 8		204
							15940 3	4 4					
11		16830 X	16191	-0-	-639	-0-	1297 1	330 2	N	43	186 1	1 8	60
							14514 3	3 4					
12		16802 X	5020	-0-	-11782	-0-	416 1	110 2	N	128	167 1	3 8	18
							4352 3	1 4					
01		17825 X	9010	-0-	-8815	-0-	775 1	197 2	N	39	3 8		54
							7994 3	1 4					
02		16704 X	4662	-0-	-12042	-0-	412 1	96 2	N	40	7 8		87
							4109 3	1 4					
03		17856 X	6202	-0-	-11654	-0-	556 1	90 2	N	18	5 8		100
							5536 3	20 9					

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524				
10		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	143 1	39 2	N	39	39 1		18
							1546 3	43 9					
11		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	131 1	33 2	N	-0-			18
							1467 3						
12		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	192 1	51 2	N	5			23
							2008 3	6 9					
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	160 1	41 2	N	9	1 8		31
							1654 3	10 9					
02		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	158 1	37 2	N	35	1 8		65
							1579 3	39 9					
*03		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	258 1	42 2	N	1	1 8		65
							2567 3	1 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	110 1	31 2	110	104 1	N	110	104 1			13
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1196 3	121 9	56		N	56				69
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	77 1	20 2	92	129 1	N	92	129 1			32
01	1457 N	1172	-0-	-285	-0-	865 3	62 9	49	36 1	N	49	36 1			45
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	93 1	25 2	96	117 1	N	96	117 1	1 8		23
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	971 3	101 9	104	90 1	N	104	90 1	1 8		36
						996 3	54 9								
						107 1	25 2								
						1065 3	106 9								
						90 1	14 2								
						892 3	114 9								
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11870 - 11903					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9958 - 12516					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 12650		PERF. N/A					
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 4													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 13172		PERF.12714 - 12818					
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-
03	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	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
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						
03	15903 X	14491	-0-	-1412	-0-	1088	1	13143	3	Y	236	280 1	95
						260	9						

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

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						
*03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	271	1	3275	3	Y	120	130 1	48
						132	9						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 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
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						
*03	3725	3716	-0-	-9	90442	334	1	54	2	N	4	4	8			37
						3324	3		4	9						

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

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

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. 945936
 RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

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

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9052	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					60
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-		2 1		1 2	N	-0-					60
							20 3									
01	887 R	887	-0-	-0-	-0-		77 1		20 2	N	-0-					60
							790 3									
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-		6 1		1 2	N	-0-					60
							61 3									
*03	31 #	12	-0-	-19	-0-		1 1		11 3	N	-0-					60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

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

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 9362

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

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2073 X	2073	-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-		276 1		70 2	N	11	11 8				18
							3092 3		1 4							
12	2511 X	1461	-0-	-1050	-0-		122 1		32 2	N	25	25 8				18
							1279 3		28 9							
01	2511 X	1265	-0-	-1246	-0-		108 1		28 2	N	10	10 8				18
							1118 3		11 9							
02	3335 X	1059	-0-	-2276	-0-		90 1		21 2	N	43	43 8				18
							901 3		47 9							
03	3565 X	1004	-0-	-2561	-0-		85 1		14 2	N	52	45 8				25
							848 3		57 9							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

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

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	217	3	33	9	Y	30		30
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	185	3	23	9	Y	21	18	33
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	284	3	Y	20	26	27
						22	9						
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	Y	25	30	22
						28	9						
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	258	3	Y	20		42
						22	9						
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	25	32	35
						28	9						

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	706 3	34 9		Y	31			43
11	750 N	711	-0-	-39	-0-	1 1	687 3		Y	21	26 1		38
						23 9							
12	775 N	660	-0-	-115	-0-	4 1	635 3		Y	19	29 1		28
						21 9							
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	44 1	673 3		Y	25	31 1		22
						28 9							
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	40 1	602 3		Y	20			42
						22 9							
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	41 1	596 3		Y	25	32 1		35
						28 9							

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	21948	19711	-0-	-2237 B	194568	1613 1	446 2		N	155	356 1		26
						17476 3							
11	21240	19341	-0-	-1899 B	192669	1541 1	392 2		N	140	6 8		160
						17250 3							
12	19592	20381	-0-	789 B	193458	1730 1	458 2		N	93	183 1	3 8	67
						18088 3							
01	213273 X	19815	-0-	-193458	-0-	1696 1	432 2		N	180	171 1	9 8	67
						17487 3							
02	18328 X	18225	-0-	-103	-0-	1610 1	374 2		N	152	158 1	18 8	43
						16071 3							
*03	19592 X	18789	-0-	-803	-0-	1675 1	270 2		N	159	165 1	14 8	23
						16668 3							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)			//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692							
BRANN, REGINA			WELL #:		6	RRCID ->	274869	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7388 - 7408
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	

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					
*03	15531 X	13626	-0-	-1905	-0-	1217 1	196 2	N	91	161 1	5 8 32	
						12112 3	1 4					

JEFFRESS J. D.			WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7218 - 7240

10	6541 #	4727	-0-	-1814 B	-1814	390 1	108 2	N	7	1 8	23	
						4220 3	1 4					
11	6240 #	4299	-0-	-1941 B	-3755	344 1	88 2	N	11	1 8	33	
						3854 3	1 4					
12	5084 #	4166	-0-	-918 B	-4673	353 1	93 2	N	25	1 8	57	
						3691 3	1 4					
01	5084 X	3800	-0-	-1284	-0-	326 1	83 2	N	23	3 8	77	
						3366 3	25 9					
02	4756 X	3344	-0-	-1412	-0-	295 1	69 2	N	29	6 8	100	
						2947 3	1 4					
*03	4712 X	3886	-0-	-826	-0-	349 1	56 2	N	7	40 1	5 8 62	
						3473 3	8 9					

JEFFRESS J. D.			WELL #:		25	RRCID ->	274875	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7332 - 7528

10	4619 #	2658	-0-	-1961 B	-1961	219 1	61 2	N	3	3 8	39	
						2374 3	1 4					
11	3660 #	2037	-0-	-1623 B	-3584	163 1	41 2	N	9	2 8	46	
						1823 3	10 9					
12	3193 #	1740	-0-	-1453 B	-5037	145 1	38 2	N	35	1 8	80	
						1518 3	39 9					
01	3193 X	1533	-0-	-1660	-0-	132 1	34 2	N	9	3 8	86	
						1357 3	10 9					
02	2900 X	1409	-0-	-1491	-0-	124 1	29 2	N	20	6 8	100	
						1234 3	22 9					
*03	2666 X	473	-0-	-2193	-0-	38 1	6 2	N	44	4 8	140	
						381 3	48 9					

COATES 'A'			WELL #:		38	RRCID ->	274916	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 7448 - 7474

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	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		56	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

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
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	36 1	10 2	N	1			99
						395 3	1 9					
11	6445 N	6445	-0-	-0- B	-0-	516 1	131 2	N	19			118
						5776 3	1 4					
12	1127 N	11746	-0-	10619 B	10619	997 1	264 2	N	60	101 1		77
						10418 3	1 4					
01	22454 X	11835	-0-	-10619	-0-	1017 1	259 2	N	70	3 8		144
						10481 3	1 4					
02	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	926 1	215 2	N	7	96 1	5 8	50
						9246 3	2 4					
*03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	796 1	128 2	N	85	4 8		131
						7925 3	1 4					

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

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
*03	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

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					
*03	2635 X	2114	-0-	-521	-0-	177 1	29 2	N	133	179 1		46
						1762 3	146 9					

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

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						
*03	186 N	168	-0-	-18	-0-	15 1	2 2	N	-0-			49
						151 3						

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	N	-0-			3	2	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			117	3	N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4837	3114	-0-	-1723 B	1674	485	1	2552	2	N	70	178	1			355
11	4570 R	2896	-0-	-1674 B	-0-	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-	503	1	1920	2	N	49					425
02	2900 X	2318	-0-	-582	-0-	485	1	1824	2	N	8					433
03	3100 X	2333	-0-	-767	-0-	557	1	1765	2	N	10					443

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

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

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 26		RRCID -> 178636		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

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

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

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

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

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
*03	0 A	8	-0-	8	62	1	1	7	3	N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

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
03	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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

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
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						
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	145 3	Y	25	32 1		35
						28 9						

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	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

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

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

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
03	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

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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902												
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
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					13

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032												
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-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930												
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-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856												
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-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142												
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-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705												
10		713	X	396	-0-	-317	-0-	33	1	9	2	15
								354	3			
11		690	X	369	-0-	-321	-0-	29	1	7	2	27
								320	3	13	9	
12		713	X	359	-0-	-354	-0-	29	1	8	2	42
								305	3	17	9	
01		713	X	155	-0-	-558	-0-	13	1	3	2	47
								133	3	6	9	
02		667	X	391	-0-	-276	-0-	35	1	8	2	47
								348	3			
*03		643	X	643	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	50
								573	3	3	9	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)			//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
COATES "A"			WELL #:		8J	RRCID ->	191263	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11347 - 11434		
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

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

CASTILLO DEEP GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	194655	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11704 - 11817		
10	4991 X	3581	-0-	-1410	-0-	292	1	81	2	N	36	3 8		80
						3167	3		4					
11	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	246	1	62	2	N	49	98 1	1 8	30
						2750	3		4					
12	3441 X	2803	-0-	-638	-0-	238	1	63	2	N	13	3 8		40
						2488	3		9					
01	3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	194	1	49	2	N	32	2 8		70
						1997	3		9					
02	3364 X	3028	-0-	-336	-0-	268	1	62	2	N	18	70 1	5 8	13
						2677	3		4					
03	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	321	1	52	2	N	4	4 8		13
						3194	3		9					

COATES "A"			WELL #:		34	RRCID ->	195386	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11590 - 11664		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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 #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

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
10	3131 X	1171	-0-	-1960	-0-	96 1	27 2	N	4	4 8		15
						1044 3	4 9					
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
03	1178 X	10	-0-	-1168	-0-	1 1	9 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

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

COATES, GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

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
*03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	89 1		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	3 N	3	-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
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			21

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

10	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	122 1	34 2	N	34	5 8		90
						1317 3	37 9					
11	1500 N	1479	-0-	-21	-0-	115 1	29 2	N	39	1 8		128
						1292 3	43 9					
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	173 1	4 8	25
						1295 3	32 9					
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	126 1	29 2	N	21			46
						1259 3	23 9					
03	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	133 1	21 2	N	5	1 8		50
						1321 3	6 9					

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

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
03	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	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
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								
*03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	143	1	23	2	N	7				31
						1418	3	8	9						

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

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						
*03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	147	1	24	2	N	40				82
						1464	3	44	9						

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

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
03	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

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						
*03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	653	1	105	2	N	45	3	8		54
						6499	3	50	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	89	1	14	2	N	-0-					-0-
						888	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

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									
03	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	108	1	17	2	N	-0-					25
						1071	3									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

10	7223 X	6477	-0-	-746	-0-	528	1	146	2	N	80	1	8			175
						5713	3									
11	6990 X	6738	-0-	-252	-0-	532	1	135	2	N	102	179	1			98
						5958	3									
12	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	578	1	153	2	N	98					196
						6043	3									
01	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	596	1	152	2	N	96	179	1			113
						6144	3									
02	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	576	1	134	2	N	130					243
						5750	3									
*03	6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	603	1	97	2	N	69	181	1	2	8	129
						5997	3									

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC COATES "A"		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 18		RRCID -> 174018		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11478 - 12644						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	348 1	96 2	N	27	2 8					34	
11	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	3770 3	1 4	N	83	2 8					115	
12	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	334 1	85 2	N	55	124 1	2 8				44	
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	3738 3	1 4	N	7	1 8					50	
02	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	363 1	96 2	N	11	7 8					54	
*03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	3794 3	1 4	N	4	4 8					54	
						400 1	102 2	N								
						4123 3	8 9	N								
						394 1	91 2	N								
						3929 3	1 4	N								
						419 1	67 2	N								
						4165 3	4 9	N								
COATES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 174021		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11812 - 12696						
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	41 1	11 2	N	1	1 8					65	
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	446 3	1 9	N	-0-						65	
12	155 N	11	-0-	-144	-0-	11 1	3 2	N	-0-						65	
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	119 3	1 1	N	-0-						65	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	1 1	10 3	N	-0-						65	
*03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	2 2	N	-0-						65	
						110 3		N								
COATES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 174062		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11772 - 12508						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						119	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	87 1					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	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						34	
COATES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 174083		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11810 - 12628						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14						87	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1					32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						32	
COATES "A"		WELL #: 22		RRCID -> 174816		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11826 - 12754						
10	1519 N	480	-0-	-1039	-0-	39 1	11 2	N	12						49	
11	1680 N	229	-0-	-1451	-0-	417 3	13 9	N	-0-						49	
12	1736 N	183	-0-	-1553	-0-	18 1	5 2	N	-0-						49	
01	465 N	278	-0-	-187	-0-	206 3	4 2	N	-0-						49	
02	232 N	100	-0-	-132	-0-	16 1	6 2	N	-0-						49	
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	163 3	2 2	N	-0-						49	
						24 1	9 1	N	-0-						49	
						248 3	2 2	N	-0-						49	
						9 1	4 2	N	-0-						49	
						89 3		N								
						23 1		N								
						229 3		N								

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692															
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	78 1		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			106
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	102 1		39
12		14B2 EXT	1934	-0-	1934	1934	163	1	43	2	N	22	22 8		39
							1704	3	24	9					
01		14B2 EXT	1485	-0-	1485	3419	128	1	32	2	N	9	9 8		39
							1315	3	10	9					
02		14B2 EXT	1529	-0-	1529	4948	132	1	31	2	N	47	47 8		39
							1314	3	52	9					
*03		6637 X	1689	-0-	-4948	-0-	148	1	24	2	N	41	41 8		39
							1472	3	45	9					

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*12		186 X	186	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	N	-0-			65
							166	3							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					44
						81	3									
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					44
						125	3									
12	217 N	26	-0-	-191	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
						23	3									
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					44
						135	3									
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	4	2	N	-0-					44
						160	3									
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					44
						106	3									

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	81 X	81	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-					34
						72	3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	192	1	53	2	N	3	20	1	2	8	30
						2075	3									
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	210	1	53	2	N	1	1	8			30
						2345	3									
12	2697 X	1056	-0-	-1641	-0-	88	1	23	2	N	20					50
						923	3									
01	2697 X	2629	-0-	-68	-0-	227	1	58	2	N	1	1	8			50
						2343	3									
02	2523 X	1950	-0-	-573	-0-	171	1	40	2	N	29	30	1	5	8	44
						1707	3									
03	2697 X	1638	-0-	-1059	-0-	147	1	24	2	N	3	3	8			44
						1464	3									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

10	5611 X	3920	-0-	-1691	-0-	323	1	89	2	N	8	1	8			59
						3498	3									
11	5430 X	2638	-0-	-2792	-0-	209	1	53	2	N	32	1	8			90
						2340	3									
12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	507	1	134	2	N	7	2	8			95
						5301	3									
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	337	1	86	2	N	-0-					95
						3475	3									
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	438	1	102	2	N	3	3	8			95
						4372	3									
*03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	448	1	72	2	N	124	177	1	3	8	39
						4456	3	136	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-			7
						137	3							
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			7
						44	3							
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-			7
						42	3							
02	145 N	25	-0-	-120	-0-	2	1	1	2	N	-0-			7
						22	3							
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-			7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

10	11749 X	9146	-0-	-2603	-0-	747	1	207	2	N	89	5	8	137
						8092	3		2	4				
11	10470 X	9086	-0-	-1384	-0-	720	1	183	2	N	114	152	1	2 8 97
						8056	3		2	4				
12	10323 X	4396	-0-	-5927	-0-	372	1	98	2	N	35	115	1	2 8 15
						3886	3		1	4				
01	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-			15
02	9222 X	-0-	-0-	-9222	-0-					N	-0-			15
03	9393 X	2273	-0-	-7120	-0-	202	1	33	2	N	25	10	8	30
						2010	3	28	9					

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

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

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

10	3100 N	3312	-0-	212	212	271	1	75	2	N	27	4	8	55
						2935	3		1	4				
11	3000 N	3156	-0-	156	368	247	1	63	2	N	72	81	1	1 8 45
						2766	3		1	4				
12	3100 N	4343	-0-	1243	1611	363	1	96	2	N	83	66	1	3 8 59
						3792	3		1	4				
01	3624 X	2013	-0-	-1611	-0-	171	1	43	2	N	35	2	8	92
						1760	3		39	9				
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	74	2	N	59	129	1	5 8 17
						3187	3		1	4				
03	2976 X	1766	-0-	-1210	-0-	153	1	25	2	N	59	49	1	5 8 22
						1523	3	65	9					

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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	9				
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	35	2	N	13	13	8	25
						1519	3		14	9				
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	6	2	N	5	5	8	25
						399	3	6	9					

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
10	589 X	320	-0-	-269	-0-	26	1	7	2	N	1	1	8	17
11	570 X	108	-0-	-462	-0-	286	3	1	9	N	-0-			17
12	310 N	192	-0-	-118	-0-	9	1	2	2	N	-0-			17
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	97	3	4	2	N	-0-			77
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	16	1	6	2	N	60			77
03	186 N	44	-0-	-142	-0-	172	3	66	9	N	-0-			77
						25	1	6	2	N				
						258	3	1	2	N				
						6	1	1	2	N				
						63	3	4	1	N				
						4	1	1	2	N				
						39	3							

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

10	465 X	384	-0-	-81	-0-	32	1	9	2	N	1	1	8	97
11	450 X	313	-0-	-137	-0-	342	3	1	9	N	13	94	1	16
12	465 N	285	-0-	-180	-0-	24	1	6	2	N	-0-			16
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	269	3	14	9	N	-0-			16
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	N	-0-			16
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	255	3	7	2	N	-0-			16
						26	1	9	2	N	-0-			16
						266	3	37	1	N	-0-			16
						37	1	9	2	N	-0-			16
						373	3	4	2	N	-0-			16
						27	1	4	2	N	-0-			16
						268	3							

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

10	4340 X	3442	-0-	-898	-0-	282	1	78	2	N	26	85	1	1 8	30
11	4200 X	3016	-0-	-1184	-0-	3052	3	1	4	N	59			89	
12	5177 X	2418	-0-	-2759	-0-	237	1	60	2	N	79	1	8	167	
01	4216 X	1989	-0-	-2227	-0-	2653	3	1	4	N	32	163	1	1 8	35
02	3219 X	583	-0-	-2636	-0-	199	1	53	2	N	5	2	8	38	
03	3441 X	2826	-0-	-615	-0-	2079	3	87	9	N	12	2	8	48	
						169	1	43	2	N	5	2	8		
						1742	3	35	9	N					
						51	1	12	2	N					
						514	3	6	9	N					
						253	1	41	2	N					
						2519	3	13	9	N					

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	163	1	45	2	N	-0-			32
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1760	3	37	2	N	1	1	8	32
12	2108 N	1759	-0-	-349	-0-	146	1	1	9	N	5			37
01	1953 N	1670	-0-	-283	-0-	1631	3	40	2	N	20			57
02	1769 N	1640	-0-	-129	-0-	150	1	6	9	N	-0-			57
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1563	3	36	2	N	9			66
						143	1	22	9	N				
						1469	3	34	2	N				
						146	1	1460	3	N				
						158	1	26	2	N				
						1576	3	10	9	N				

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	178 1	53 2	2071 3	1 4	N	23			97
*09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	205 1	61 2	2291 3	1 4	N	20			117
*10	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	206 1	57 2	2230 3	1 4	N	21	1 8		137
*11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	205 1	52 2	2292 3	21 9	N	19			156
*12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	194 1	51 2	2026 3		N	-0-			156
*01	2263 N	2139	-0-	-124	-0-	185 1	47 2	1906 3	1 9	N	1	1 8		156
*02	2117 N	1944	-0-	-173	-0-	173 1	40 2	1727 3	4 9	N	4	2 8		158
*03	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	195 1	31 2	1937 3	2 9	N	2	2 8		158

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

10	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	310 1	86 2	3359 3	1 4	N	55	1 8		110
11	4980 X	3473	-0-	-1507	-0-	275 1	70 2	3076 3	1 4	N	46	80 1		76
12	5115 X	4008	-0-	-1107	-0-	331 1	88 2	3459 3	130 9	N	118	1 8		193
01	5115 X	3473	-0-	-1642	-0-	292 1	74 2	3010 3	97 9	N	88	180 1	1 8	100
02	4785 X	3127	-0-	-1658	-0-	267 1	62 2	2665 3	1 4	N	120	175 1	2 8	43
03	3999 X	3559	-0-	-440	-0-	315 1	51 2	3134 3	59 9	N	54	2 8		95

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			244
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2				N	-0-			244
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			244
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			244

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

10	4402 X	3927	-0-	-475	-0-	3894 3	33 9			Y	30			82
11	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	9 1	3884 3	22 9		Y	20	49 1		53
12	4154 X	3983	-0-	-171	-0-	25 1	3935 3	23 9		Y	21	42 1		32
01	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	255 1	3909 3	26 9		Y	24	34 1		22
02	3886 X	3804	-0-	-82	-0-	234 1	3548 3	22 9		Y	20			42
03	4061 X	3919	-0-	-142	-0-	249 1	3642 3	28 9		Y	25	32 1		35

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 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
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							
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26 1	388 3	Y		25	32 1		35
						28 9							

DEATRICK		WELL #:		8	RRCID ->	193373	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	8686 - 9055	
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							
*03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	312 1	4565 3	Y		25	32 1		35
						28 9							

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	194421	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 9906	
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
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	117 1	1712 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	
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						
*03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	324 1	52 2	N		93	175 1	5 8	17
						3227 3	102 9						

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 PROD	INJECT. (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

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						
*03		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	235	1	38	2	N	33	2	8		54
							2335	3	36	9						

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		12	RRCID ->	092367	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	11519	PERF.11304 - 11435				

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						
*03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	71	1	12	2	N	24	1	8		55
							711	3	26	9						

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		23	RRCID ->	176915	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	12565	PERF.10673 - 10917				

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

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		26	RRCID ->	178494	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 7234 - 10218				

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						
*03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	248	1	40	2	N	101	101	8		17
							2472	3	111	9						

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) CANTERA OPERATING, LLC BRANN, REGINA		//CONT.// 46090 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544			
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
10	775 N	753	-0-	-22	-0-	61 1 665 3	17 2 10 9	N	9	2 8		34
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	71 1 792 3	18 2	N	-0-			34
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	71 1 739 3	19 2 1 9	N	1	1 8		34
01	744 N	708	-0-	-36	-0-	61 1 630 3	16 2 1 9	N	1	1 8		34
02	841 N	583	-0-	-258	-0-	49 1 493 3	11 2 30 9	N	27	27 8		34
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	78 1 777 3	13 2 30 9	N	27	24 8		37

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 12/30/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849			
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	526 1 5702 3	146 2 2 4	N	66	95 1	4 8	37
11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	457 1 5119 3	116 2 1 4	N	58	1 8		94
12	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	560 1 5854 3	148 2 1 4	N	119	193 1	3 8	17
01	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	516 1 5317 3	131 2 1 4	N	83	3 8		97
02	5423 X	5377	-0-	-46	-0-	468 1 4676 3	109 2 1 4	N	112	169 1	6 8	34
03	5797 X	5527	-0-	-270	-0-	494 1 4919 3	80 2 34 9	N	31	5 8		60

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000			TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
10	341 N	88	-0-	-253	-0-	7 1 76 3	2 2 3 9	N	3			28
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	11 1 125 3	3 2	N	-0-			28
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 3	N	-0-			28
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	22 1 231 3	6 2	N	-0-			28
02	145 N	79	-0-	-66	-0-	7 1 70 3	2 2	N	-0-			28
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1 31 3	1 2	N	-0-			28

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
					(I)	(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

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
03		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

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						
*03		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	395	1	64	2	N	161	161	8			15
							3932	3		177	9						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

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						
03		3100 X	2557	-0-	-543	-0-	226	1	36	2	N	40	40	8			30
							2251	3		44	9						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

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						
03		5301 X	5088	-0-	-213	-0-	444	1	72	2	Y	139	235	1	1	8	40
							4419	3		153	9						

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11215 - 11362						
M	O	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 36		RRCID -> 194617		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11254 - 11446						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 37		RRCID -> 194792		COMPL. DATE 12/29/2002		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11124 - 11247						
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	108	1	30	2	Y	43	55	1	2	8	10
						1165	3									
11	1020 N	992	-0-	-28	-0-	74	1	19	2	Y	62	48	1	1	8	23
						831	3									
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	23	2	Y	48	55	1			16
						905	3									
01	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	83	1	21	2	Y	47	54	1	1	8	8
						858	3									
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	83	1	19	2	Y	56	5	8			59
						832	3									
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	102	1	16	2	Y	64	101	1	5	8	17
						1017	3									
OXY USA INC.		630591		RRCID -> 052536		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 12488		PERF.11530 - 11550						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 8														
10	8742 X	6369	-0-	-2373	-0-	70	1	6187	2	Y	98	95	0			3
						4	4									
11	7890 X	3871	-0-	-4019	-0-	45	1	3718	2	Y	96	97	0			2
						2	4									
12	8153 X	6979	-0-	-1174	-0-	83	1	6719	2	Y	158	157	0			3
						3	4									
01	8153 X	5949	-0-	-2204	-0-	73	1	5737	2	Y	124	125	0			2
						3	4									
02	5945 X	3494	-0-	-2451	-0-	41	1	3361	2	Y	83	83	0			2
						1	4									
03	6975 X	6554	-0-	-421	-0-	77	1	6359	2	Y	106	106	0			2
						1	4									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 086123		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 13105		PERF.11258 - 11268						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-			142

BTLT B		WELL #: 4		RRCID -> 225281		COMPL. DATE 08/00/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9910 - 10944				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BTLT B		WELL #: 5		RRCID -> 225328		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10834 - 11070				
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
03	12462 X	11615	-0-	-847	-0-	11145	2	470	9	Y	427	374	0	150

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 3		RRCID -> 180774		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 12869		PERF.10422 - 10466		
RENTFRO, RUSSELL														
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-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 197895		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10663 - 11644				
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							
03	7533 X	5624	-0-	-1909	-0-	419	1	5061	3	Y	131	138	1	49
						144	9							

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198108		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10364 - 10450				
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-
03	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 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
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
BOREN GU			WELL #: 5		RRCID -> 163597		COMPL. DATE 01/23/1997			TOTAL DEPTH 13575			PERF.12865 - 13376		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	675	-0-	675	675	61	1	10	2	N	-0-			-0-
							604	3							

BOREN GU			WELL #: 7		RRCID -> 164243		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13790			PERF.12988 - 13656		
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							
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			10

COATES "F" GU			WELL #: 5		RRCID -> 164436		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 13550			PERF.12802 - 13390		
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							
01	3100	N	3498	-0-	398	398	302	1	77	2	N	2	2	8	7
							3117	3							
02	2301	N	1903	-0-	-398	-0-	169	1	39	2	N	5	5	8	7
							1689	3							
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	65	1	10	2	N	2	2	8	7
							647	3							

MACHAC GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 170231		COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 13650			PERF.12706 - 12860		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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							
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	77	1	12	2	Y	15	5	8			19
						765	3	17	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

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

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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						
03		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	350 1	56 2	N	5	5 8		69	
							3484 3	6 9						

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 164454				COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089		

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							
*03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	18 1	3 2	N	-0-			64	
							182 3							

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID -> 164672				COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665		

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						
*03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	392 1	63 2	N	71	40 1	5 8	39	
							3899 3	78 9						

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID -> 165693				COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354		

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						
03		3100 X	2724	-0-	-376	-0-	244 1	39 2	N	11	4 8		20	
							2429 3	12 9						

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 GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334												
10	1054 N	923	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	76 1	21 2	N	5 4 8	35
								820 3	6 9			
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	22 2	N	6	41
								950 3	7 9			
12	744 N	741	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	61 1	16 2	N	21 30 1 2 8	30
								641 3	23 9			
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	21 2	N	3 3 8	30
								843 3	3 9			
02	1015 N	807	-0-	-208	-0-	-0-	-0-	72 1	17 2	N	4 4 8	30
								714 3	4 9			
*03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	12 2	N	3 3 8	30
								768 3	3 9			

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441												
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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												
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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												
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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												
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
 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
10	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	197 1 2136 3	55 2 1 4	N	30	3 8	107
11	2490 N	2386	-0-	-104	-0-	190 1 2122 3	48 2 26 9	N	24	110 1 1 8	20
12	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	188 1 1964 3	50 2 33 9	N	30	3 8	47
01	2418 N	2130	-0-	-288	-0-	181 1 1864 3	46 2 39 9	N	35	2 8	80
02	2320 N	2057	-0-	-263	-0-	183 1 1826 3	42 2 6 9	N	5	5 8	80
*03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	212 1 2114 3	34 2 63 9	N	57	119 1 3 8	15

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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-
03	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

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

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-
*03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	5 1 19 9	401 2	Y	17	17 0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

10	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	24 1 1 4	2163 2 39 9	Y	35	34 0	1
11	2520 X	350	-0-	-2170	-0-	4 1 1 9	345 2	Y	1	2 0	-0-
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	32 1 1 4	2623 2 8 9	Y	7	7 0	-0-
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	45 1 2 4	3594 2 10 9	Y	9	9 0	-0-
02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	33 1 1 4	2699 2 9 9	Y	8	8 0	-0-
*03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	43 1 1 4	3566 2 8 9	Y	7	7 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1364 N	185	-0-	-1179	-0-	185	2		N	-0-		114
11	1260 N	225	-0-	-1035	-0-	189	2	36	9	N	33	107
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15	121
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2290	2	9	9	N	8	129
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	2	3	9	N	3	132
03	1953 N	1049	-0-	-904	-0-	1043	2	6	9	N	5	137

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.12532	- 12871
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	N	17	226
11	1440 N	1266	-0-	-174	-0-	1210	2	56	9	N	51	86
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1680	2	25	9	N	23	108
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1744	2	22	9	N	20	128
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1390	2	30	9	N	27	155
03	1705 N	1643	-0-	-62	-0-	1574	2	69	9	N	63	194

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.12534	- 12585
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-
03	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
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1568	2	13	9	N	12	216
11	1320 N	608	-0-	-712	-0-	587	2	21	9	N	19	83
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1619	2	48	9	N	44	99
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1701	2	20	9	N	18	117
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1337	2	32	9	N	29	101
03	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	1404	2	41	9	N	37	107

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782	- 12998
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-
03	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442	- 12718
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696	- 13013
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	3380	2	29	9	N	26					297
11	2460 X	2130	-0-	-330	-0-	-0-	2073	2	57	9	N	52	194	1			155
12	2542 X	2523	-0-	-19	-0-	-0-	2492	2	31	9	N	28	16	0			167
01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2	37	9	N	34					201
02	2378 X	2064	-0-	-314	-0-	-0-	1972	2	92	9	N	84	17	0			268
03	2542 X	2281	-0-	-261	-0-	-0-	2194	2	87	9	N	79	27	0	186	1	134

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2	21	9	N	19					171
11	1800 N	1411	-0-	-389	-0-	-0-	1371	2	40	9	N	36	164	0			43
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	N	21	17	0			47
01	2139 N	1514	-0-	-625	-0-	-0-	1500	2	14	9	N	13					60
02	1363 N	1174	-0-	-189	-0-	-0-	1145	2	29	9	N	26	18	0			68
03	1922 N	1221	-0-	-701	-0-	-0-	1217	2	4	9	N	4	2	0			70

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	0 N	-0-	-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	O	GAS INJECT. (I)	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		46091 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156565	COMPL. DATE	11/12/1995	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13830 - 14204
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	1 8		17
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3460 3	1 4					
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	286 1	76 2	N	26	3 8		40
02	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	2992 3	29 9					
*03	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	242 1	62 2	N	4	2 8		42
						2499 3	4 9					
						288 1	67 2	N	38	5 8		75
						2871 3	1 4					
						309 1	50 2	N	84	139 1	5 8	15
						3074 3	92 9					

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159494	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	14674	PERF.	13828 - 14292
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	41 1	11 2	N	1	1 8		8
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	440 3	1 9					
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	41 1	10 2	N	-0-			8
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	459 3						
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	40 1	10 2	N	-0-			8
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3						
						39 1	10 2	N	-0-			8
						401 3						
						38 1	9 2	N	-0-			8
						376 3						
						37 1	6 2	N	-0-			8
						370 3						

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160055	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13322 - 13784
10	10168 X	9507	-0-	-661	-0-	783 1	216 2	Y	29	85 1	4 8	15
11	9840 X	9284	-0-	-556	-0-	8474 3	2 4					
12	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	744 1	189 2	Y	19	1 8		33
01	9424 X	9065	-0-	-359	-0-	8328 3	2 4					
02	8816 X	8243	-0-	-573	-0-	801 1	212 2	Y	44	49 1	3 8	25
03	9424 X	8764	-0-	-660	-0-	8369 3	1 4					
						782 1	199 2	Y	16	33 1	2 8	6
						8065 3	1 4					
						731 1	169 2	Y	47	37 1	7 8	9
						7290 3	1 4					
						787 1	127 2	Y	15	5 8		19
						7832 3	1 4					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

10		22506 X	19903	-0-	-2603	-0-	1640	1	453	2	N	39	86	1	5	8	28
							17762	3		5	4						
11		21780 X	18741	-0-	-3039	-0-	1502	1	382	2	N	40					68
							16809	3		4	4						
12		20318 X	20318	-0-	-0-	-0-	1727	1	457	2	N	70	108	1	3	8	27
							18054	3		3	4						
01		19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	1715	1	436	2	N	24	4	8			47
							17675	3		2	4						
02		20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	1789	1	415	2	N	127	150	1	6	8	18
							17853	3		4	4						
*03		20200 X	20200	-0-	-0-	-0-	1808	1	291	2	N	98	4	8			112
							17992	3		1	4						

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

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

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

10		1271 N	335	-0-	-936	-0-	28	1	8	2	N	-0-					95
							299	3									
11		720 N	306	-0-	-414	-0-	25	1	6	2	N	-0-					95
							275	3									
12		713 N	354	-0-	-359	-0-	30	1	8	2	N	-0-					95
							316	3									
01		341 N	110	-0-	-231	-0-	10	1	2	2	N	-0-					95
							98	3									
02		290 N	93	-0-	-197	-0-	8	1	2	2	N	-0-					95
							83	3									
*03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					95
							310	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

10		961 N	652	-0-	-309	-0-	54	1	15	2	N	2	2	8			8
							581	3		2	9						
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	10	2	N	-0-					8
							459	3									
12		1209 N	371	-0-	-838	-0-	32	1	8	2	N	-0-					8
							331	3									
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	17	2	N	1	1	8			8
							708	3		1	9						
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	66	1	15	2	N	1	1	8			8
							660	3		1	9						
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	10	2	N	1	1	8			8
							598	3		1	9						

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

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							
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	25	1	4	2	N	-0-			38
						248	3							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

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

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

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
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	42	1	7	2	N	1	1	8	47
						421	3	1	9					

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

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							
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	190	1	31	2	N	4	4	8	59		
						1892	3	4	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
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	2 8
						1224	3	33	9					
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					
*03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	128	1	21	2	N	4	4	8	30
						1272	3	4	9					
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734														
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					
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	62	1	10	2	N	2	2	8	-0-
						614	3	2	9					
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760														
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							
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	N	1	1	8	16
						482	3	1	9					
COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550														
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-
03	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	309 3	8 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	83
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	83
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-	2 1	26 3	1 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	83
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	-0-	24 1	251 3	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	83
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	369 3	9 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	83
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	3 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418															
10	5394 X	3873	-0-	-1521	-0-	-0-	317 1	3431 3	88 2	N	33	125 1	3 8	39	
11	5220 X	4067	-0-	-1153	-0-	-0-	321 1	3590 3	82 2	N	66	54 1	1 8	50	
12	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	428 1	4468 3	113 2	N	89	92 1	3 8	44	
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	-0-	336 1	3468 3	86 2	N	37	2 8	-0-	79	
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	370 1	3690 3	86 2	N	23	57 1	5 8	40	
*03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	-0-	424 1	4220 3	68 2	N	70	60 1	5 8	45	

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430															
10	1612 N	911	-0-	-701	-0-	-0-	74 1	802 3	20 2	N	14	2 8	-0-	105	
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	194 1	2167 3	49 2	N	6	1 8	-0-	110	
12	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	-0-	108 1	1128 3	29 2	N	3	-0-	-0-	113	
01	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	2236 3	55 2	N	17	3 8	-0-	127	
02	2349 N	2083	-0-	-266	-0-	-0-	183 1	1826 3	42 2	N	29	116 1	5 8	35	
*03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	165 1	1642 3	27 2	N	52	4 8	-0-	83	

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
*03	3100 N	3641	-0-	541	541	317	1	51	2	N	111	5	8			134
						3151	3	122	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

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						
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	184	1	30	2	N	4	4	8			7
						1834	3		4	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
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
							84 3		52 9					
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		5 1		1 2	N	-0-			92
							50 3							
03	31 N	20	-0-	-11	-0-		2 1		18 3	N	-0-			92

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-		4 1		1 2	N	-0-			50
							44 3							

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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

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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
03	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

10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	314	1	87	2	N	134	10	8			201
						3405	3		4							
11	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	257	1	65	2	N	80	183	1	3	8	95
						2880	3		4							
12	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	229	1	61	2	N	164	183	1	36	8	40
						2396	3		9							
01	2821 X	2162	-0-	-659	-0-	176	1	45	2	N	119	19	8			140
						1810	3		9							
02	2639 X	1049	-0-	-1590	-0-	86	1	20	2	N	81	178	1	3	8	40
						854	3		9							
*03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	269	1	43	2	N	135	135	1	7	8	33
						2676	3		9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

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
03	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

10	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	551	1	152	2	N	59	2	8			100
						5971	3		4							
11	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	513	1	131	2	N	50					150
						5743	3		4							
12	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	631	1	167	2	N	87	178	1	1	8	58
						6599	3		4							
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	644	1	164	2	N	15					73
						6634	3		4							
02	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	624	1	145	2	N	30					103
						6222	3		4							
*03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	678	1	109	2	N	112	172	1			43
						6750	3		4							

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) CANTERA OPERATING, LLC SALINAS, M.		//CONT.// 46094 500 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 7		RRCID -> 165255		COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230			
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
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					
03	2418 N	1546	-0-	-872	-0-	138 1	22 2	N	14	178 1		28
						1371 3	15 9					

SALINAS, M.		WELL #: 8		RRCID -> 165364		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361			
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					
03	10044 X	9017	-0-	-1027	-0-	804 1	129 2	N	75	180 1		144
						8000 3	1 4					

SALINAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167601		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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
03	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			
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					
*03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	332 1	53 2	N	1			35
						3302 3	1 9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

10	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	316	1	87	2	N	38	1	8			51
						3427	3		1	4						
11	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	260	1	66	2	N	17					68
						2909	3		1	4						
12	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	265	1	70	2	N	12	1	8			79
						2768	3		13	9						
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	224	1	57	2	N	17	1	8			95
						2306	3		19	9						
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	274	1	64	2	N	45	125	1	2	8	13
						2732	3		1	4						
*03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	2	8			21
						2732	3		11	9						

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2	1	1	2	N	-0-				34
							25	3								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		4	3	1	9	N	1	1	8		34
02	29 N	13	-0-	-16	-0-		1	1	11	3	N	1	1	8		34
							1	9								
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-		25	1	4	2	N	-0-				34
							250	3								

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

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
03	14B2 EXT	-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

10	55242	-0-	-0-	-55242	-0-					N	-0-					3
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) CANTERA OPERATING, LLC YTURRIA, H. L & CC			46097 500 129692		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	4	RRCID ->	167297	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10514 - 10973			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
03	1767 X	1740	-0-	-27	-0-	152	1	25	2	N	43				137
						1516	3	47	9						

YTURRIA, H. L&CC			46097 500 129692		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	3	RRCID ->	174144	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10714 - 11374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	941	1	260	2	N	102	151	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	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						
*03	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	968	1	156	2	N	119	187	1	8	130
						9635	3	1	4						

YTURRIA, H. L & CC			46097 500 129692		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	9	RRCID ->	184399	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760 - 10832			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) CANTERA OPERATING, LLC YTURRIA, H. L&CC			46097 600 129692		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	3	RRCID ->	122709	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11005 - 11374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO			46097 500 129692		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
			WELL #:	4	RRCID ->	123217	COMPL. DATE	01/24/1987	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10806 - 10973			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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		WELL #: 8		RRCID -> 182791	COMPL. DATE 03/15/2001	TOTAL DEPTH 11588	PERF.10872	- 11383		
M	O	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
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	483	1	133	2	N	159	183 1 1 8 37
						5227	3		1	4		
11	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	443	1	113	2	N	118	1 8 154
						4963	3		1	4		
12	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	573	1	152	2	N	187	176 1 1 8 164
						5990	3		1	4		
01	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	767	1	195	2	N	159	158 1 1 8 164
						7912	3		1	4		
02	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	654	1	152	2	N	206	186 1 2 8 182
						6531	3		1	4		
*03	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	659	1	106	2	N	154	178 1 2 8 156
						6559	3		169	9		

YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184398		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 12560			PERF.10871 - 11190	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	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		WELL #: 6		RRCID -> 171779	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 12360	PERF.11714	- 12024		
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
03	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	
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						
03	806 N	660	-0-	-146	-0-	59	1	10	2	N	-0-	107	
						591	3						

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		448984		WELL #: 421		RRCID -> 155690	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 1335	PERF. 1232	- 1236		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID -> 166641		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

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	

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

LINN OPERATING, INC.					501545		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
JENNINGS				WELL #:	27	RRCID ->	066742	COMPL. DATE	05/21/1976	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	N/A			

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

JENNINGS (LOBO)					46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
LINN OPERATING, INC.				WELL #:	56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174	-	13372	
JENNINGS					501545											
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	10	1			4
						10	9									
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
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	16	1	755	2	N	-0-					4

JENNINGS (PETTUS)					46194 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
KOVAR OPERATING, LLC				WELL #:	31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	PERF.	N/A			
JENNINGS					448984											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.				WELL #:	341	RRCID ->	224431	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	1126	-	1138	

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

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

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

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

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-
03	2852 X	2445	-0-	-407	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

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

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

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-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

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-
03	2976 X	911	-0-	-2065	-0-	911	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 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
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-
03		2077 X	1298	-0-	-779	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

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

LINN OPERATING, INC. 501545
 JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

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-
03		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

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

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

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-
03		6510 X	5075	-0-	-1435	-0-	1255	1	3820	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

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

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	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
*03		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	1110 1	3381 2	N	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 -	8192
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 -	7315
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 -	7312
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7526 -	7543
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7520 -	7530
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7838 -	7842
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	992 X	825	-0-	-167	-0-	354 1	471 2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	7502 - 7508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7864 - 7888
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-
03	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
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-
03	651 N	465	-0-	-186	-0-	200 1	265 2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436
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-
*03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	32 1	99 2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 3225

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
*02	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	605	9	205	1	Y	522	512	1			36
*03	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	574	9	243	1	Y	452	445	1			43
						497	9									

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 217466 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2352 - 2358

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

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

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	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4662 - 4690					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4682 - 4706					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O		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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		922	922 1		-0-
12	14B2 EXT	4760	-0-	4760	4760	3793 2	967 9	879 1		-0-
01	14B2 EXT	3511	-0-	3511	8271	1092 1	1885 2	485 1		-0-
						534 9				
02	14B2 EXT	3352	-0-	3352	11623	1135 1	1749 2	425 1		-0-
						468 9				
03	14B2 EXT	3539	-0-	3539	15162	1291 1	1580 2	607 1		2
						668 9				

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

JENNINGS		WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2325		PERF. 1280 - 1291
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 44		RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2111		PERF. 1349 - 1354
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #: 57		RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1557 - 1563
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 490		RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864		PERF. 2213 - 3951
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.		950522						CNTY: ZAPATA					
CUELLAR, F.		501545											
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	090162	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	3038 PERF. 1263 - 1276				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:	452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580 PERF. 2386 - 2410				
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-
03		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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

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

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

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

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
 CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

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

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

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

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (1970)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C.										46202 518		NON-ASSOCIATED			
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4350)										ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC										46202 812		NON-ASSOCIATED			
JENNINGS										448984					
WELL #: 54										RRCID -> 117238		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427	
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, WEST (4400)										ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC										46202 870		NON-ASSOCIATED			
JENNINGS										448984					
WELL #: 17										RRCID -> 083021		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC										46216 403		NON-ASSOCIATED			
BENAVIDES, B. R.										169313					
WELL #: 1										RRCID -> 197941		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586	
10	4619	X	3846	-0-	-773	-0-	-0-	336	1	3510	3	Y	-0-		4
11	4470	X	2601	-0-	-1869	-0-	-0-	255	1	2346	3	Y	-0-		4
12	4340	X	3812	-0-	-528	-0-	-0-	310	1	3502	3	Y	-0-		4
01	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	-0-	278	1	3327	3	Y	-0-		4
02	3770	X	3676	-0-	-94	-0-	-0-	295	1	3381	3	Y	-0-		4
*03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	3689	3	Y	-0-		4

BENAVIDES, B. R.										WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662	
10	3379	X	3093	-0-	-286	-0-	-0-	270	1	2823	3	Y	-0-		4		
11	3000	X	2315	-0-	-685	-0-	-0-	227	1	2088	3	Y	-0-		4		
12	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	-0-	204	1	2306	3	Y	-0-		4		
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	2962	3	Y	-0-		4		
02	2900	X	2820	-0-	-80	-0-	-0-	226	1	2594	3	Y	-0-		4		
03	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	-0-	268	1	2615	3	Y	-0-		4		

BENAVIDES, B. R.										WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555	
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	-0-	236	1	2463	3	Y	-0-		4		
11	3120	X	2301	-0-	-819	-0-	-0-	226	1	2075	3	Y	-0-		4		
12	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	-0-	207	1	2344	3	Y	-0-		4		
01	2790	X	2307	-0-	-483	-0-	-0-	178	1	2129	3	Y	-0-		4		
02	2552	X	2290	-0-	-262	-0-	-0-	184	1	2106	3	Y	-0-		4		
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	2717	3	Y	-0-		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1465 N	1465	-0-	-0-	138 1	1327 3	1327 3	Y	-0-			4	
11		1354 N	1354	-0-	-0-	144 1	1210 3	1210 3	Y	-0-			4	
12		1833 N	1833	-0-	-0-	160 1	1673 3	1673 3	Y	-0-			4	
01		1514 N	1514	-0-	-0-	124 1	1390 3	1390 3	Y	-0-			4	
*02		2725 N	2725	-0-	-0-	233 1	2492 3	2492 3	Y	-0-			4	
*03		1258 N	1258	-0-	-0-	127 1	1131 3	1131 3	Y	-0-			4	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004												TOTAL DEPTH	13025	PERF.11248 - 12812
10		2015 X	1661	-0-	-354	145 1	1516 3	1516 3	Y	-0-			-0-	
11		1860 X	1311	-0-	-549	129 1	1182 3	1182 3	Y	-0-			-0-	
12		1674 X	1422	-0-	-252	116 1	1306 3	1306 3	Y	-0-			-0-	
01		1674 X	1367	-0-	-307	105 1	1262 3	1262 3	Y	-0-			-0-	
02		1566 X	1409	-0-	-157	113 1	1296 3	1296 3	Y	-0-			-0-	
*03		1719 X	1719	-0-	-0-	160 1	1559 3	1559 3	Y	-0-			-0-	

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005												TOTAL DEPTH	12647	PERF.11274 - 12426
10		1426 N	1306	-0-	-120	98 1	1208 3	1208 3	N	-0-			-0-	
11		1440 N	1198	-0-	-242	100 1	1098 3	1098 3	N	-0-			-0-	
12		1364 N	1289	-0-	-75	101 1	1188 3	1188 3	N	-0-			-0-	
01		1302 N	1288	-0-	-14	113 1	1175 3	1175 3	N	-0-			-0-	
*02		1188 N	1188	-0-	-0-	108 1	1080 3	1080 3	N	-0-			-0-	
*03		1463 N	1463	-0-	-0-	140 1	1323 3	1323 3	N	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11639 - 12440
10		1234 N	1234	-0-	-0-	108 1	1126 3	1126 3	Y	-0-			-0-	
11		772 N	772	-0-	-0-	76 1	696 3	696 3	Y	-0-			-0-	
12		891 N	891	-0-	-0-	72 1	819 3	819 3	Y	-0-			-0-	
01		1261 N	1261	-0-	-0-	97 1	1164 3	1164 3	Y	-0-			-0-	
*02		2675 N	2675	-0-	-0-	215 1	2460 3	2460 3	Y	-0-			-0-	
*03		1151 N	1151	-0-	-0-	107 1	1044 3	1044 3	Y	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005												TOTAL DEPTH	12285	PERF. 8671 - 11954
10		1284 N	1284	-0-	-0-	112 1	1172 3	1172 3	Y	-0-			-0-	
11		2284 N	2284	-0-	-0-	224 1	2060 3	2060 3	Y	-0-			-0-	
12		1498 N	1498	-0-	-0-	122 1	1376 3	1376 3	Y	-0-			-0-	
01		1327 N	1327	-0-	-0-	102 1	1225 3	1225 3	Y	-0-			-0-	
02		1131 N	836	-0-	-295	67 1	769 3	769 3	Y	-0-			-0-	
*03		723 N	723	-0-	-0-	67 1	656 3	656 3	Y	-0-			-0-	

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005												TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8350 - 11453
10		1746 N	1746	-0-	-0-	152 1	1594 3	1594 3	Y	-0-			4	
11		1710 N	1547	-0-	-163	152 1	1395 3	1395 3	Y	-0-			4	
12		1798 N	1554	-0-	-244	126 1	1428 3	1428 3	Y	-0-			4	
01		1736 N	1722	-0-	-14	133 1	1589 3	1589 3	Y	-0-			4	
02		1508 N	1311	-0-	-197	105 1	1206 3	1206 3	Y	-0-			4	
*03		1646 N	1646	-0-	-0-	153 1	1493 3	1493 3	Y	-0-			4	

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006												TOTAL DEPTH	13000	PERF.11340 - 12812
10		3668 X	3668	-0-	-0-	276 1	3392 3	3392 3	N	-0-			-0-	
11		3630 X	3527	-0-	-103	293 1	3234 3	3234 3	N	-0-			-0-	
12		3965 X	3965	-0-	-0-	310 1	3655 3	3655 3	N	-0-			-0-	
01		3751 X	3540	-0-	-211	310 1	3230 3	3230 3	N	-0-			-0-	
02		3422 X	3269	-0-	-153	298 1	2971 3	2971 3	N	-0-			-0-	
03		3658 X	2780	-0-	-878	266 1	2514 3	2514 3	N	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URIBE				WELL #:	1	RRCID ->	145358	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.10776 - 11675			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	149174	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9226 - 9236			
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-	60	7		-0-
02	2871 X	1057	-0-	-1814	-0-	1057	2			N	-0-				-0-
*03	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4594	2	111	9	N	101				101

JENNINGS RANCH C				WELL #:	1	RRCID ->	165242	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9316 - 12758			
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-	1	7		-0-
*02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2224	2	267	9	Y	243	20	1		223
03	2604 N	2376	-0-	-228	-0-	2376	2			Y	-0-				223

JENNINGS RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	169075	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11504 - 12758			
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-	1	7		-0-
02	6061 X	4430	-0-	-1631	-0-	4428	2	2	9	Y	2				2
03	5859 X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	3	RRCID ->	169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 12770			
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-	1	7		-0-
02	6061 X	4561	-0-	-1500	-0-	4559	2	2	9	Y	2				2
03	6448 X	4531	-0-	-1917	-0-	4531	2			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C				WELL #:	4	RRCID ->	170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 12012			
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-	1	7		-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1185	2	2	9	Y	2				2
03	868 N	667	-0-	-201	-0-	667	2			Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757					
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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	Y	2		2
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677					
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	3678	-0-	-556	-0-	3676	2	2	9	Y	2		2
03	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3868	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637					
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	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	Y	2		2
03	1736	N	1383	-0-	-353	-0-	1383	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494					
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	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3096	2	2	9	Y	2		2
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105					
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	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	783	2	1	9	Y	1		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350					
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2		2
03	403	N	98	-0-	-305	-0-	98	2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999			TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378					
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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	679	2	1	9	Y	1		1

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	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	4119	-0-	-695	-0-	4117	2	Y	2			2
03	5146 X	4009	-0-	-1137	-0-	4009	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11366 - 11705		
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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	2			2
03	1643 N	1297	-0-	-346	-0-	1297	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11497 - 12617		
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	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	2			2
03	1333 N	1091	-0-	-242	-0-	1091	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11861 - 12352		
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		-0-
02	3016 X	2903	-0-	-113	-0-	2903	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2994	-0-	-230	-0-	2992	2	2 9	Y	2		2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9860 - 12220		
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		-0-
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2 9	Y	2		2
03	1891 N	1302	-0-	-589	-0-	1302	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11542 - 12431		
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		-0-
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1265	2	2 9	Y	2		2
*03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 12819		PERF.11748 - 12360		
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		-0-
02	1885 X	1309	-0-	-576	-0-	1307	2	2 9	Y	2		2
03	2015 X	1371	-0-	-644	-0-	1371	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543				
M	O	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
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	3754	-0-	-16	-0-	3752	2	2 9	Y	-2		2
03	4030 X	3492	-0-	-538	-0-	3492	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820				
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	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2 9	Y	-2		2
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
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	1878	-0-	-1080	-0-	1876	2	2 9	Y	-2		2
03	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	2747	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
03	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				
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	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2 9	Y	-2		2
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-2		2
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598				
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	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		Y	-0-		-0-
*03	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9123	2	7 9	Y	-6		6

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	O	GAS 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	
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
*02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1635 2	2 9	Y	-2	-0-
03	2387 N	1891	-0-	-496	-0-	1891 2		Y	-0-	-2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590		
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
*02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2135 2	2 9	Y	-2	-0-
03	1891 N	1189	-0-	-702	-0-	1189 2		Y	-0-	-2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291		
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
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	Y	-2	-0-
03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106 2		Y	-0-	-2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745		
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
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 2	2 9	Y	-2	-0-
03	868 N	97	-0-	-771	-0-	97 2		Y	-0-	-2

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832		
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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-	-0-
03	434 N	210	-0-	-224	-0-	210 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080		
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
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2 9	Y	-2	-0-
03	806 N	456	-0-	-350	-0-	456 2		Y	-0-	-2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187510		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435		
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
02	5655 X	2938	-0-	-2717	-0-	2936 2	2 9	Y	-2	-0-
03	6045 X	2398	-0-	-3647	-0-	2398 2		Y	-0-	-2

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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2096 2	14 9	Y	13	13
*03	2542 N	2425	-0-	-117	-0-	2425 2		Y	-0-	8

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280		
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	2749	-0-	-1746	-0-	2749 2		Y	-0-	-0-
03	4805 X	3924	-0-	-881	-0-	3924 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500		
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	583 N	583	-0-	-0-	-0-	581 2	2 9	Y	2	2
03	992 N	903	-0-	-89	-0-	903 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067		
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	2523	-0-	-145	-0-	2523 2		Y	-0-	-0-
03	3348 X	2579	-0-	-769	-0-	2577 2	2 9	Y	2	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771		
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	2641	-0-	-984	-0-	2639 2	2 9	Y	2	2
03	3875 X	2721	-0-	-1154	-0-	2721 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60 2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189857		COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956		
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	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-	-0-
03	682 N	32	-0-	-650	-0-	32 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189994		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	2785	2	Y	-0-	-0-	1
11	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1619	2	Y	-0-	-0-	1
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	3142	2	Y	-0-	-0-	1
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-	1 7	-0-
*02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-	-0-	-0-
*03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632							
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1849	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1594	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1600	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1462	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	-0-	-0-
*02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1736 N	1527	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326							
10	3038 X	2783	-0-	-255	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-	-0-	1
11	3030 X	765	-0-	-2265	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-	-0-	1
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-	-0-	1
01	3131 X	3127	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-	1 7	-0-
02	3306 X	3009	-0-	-297	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	Y	-0-	-0-	2
03	3720 X	2629	-0-	-1091	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521							
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-	-0-	1
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-	-0-	1
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-	-0-	1
01	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-	1 7	-0-
*02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	-0-	-0-	2
03	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383							
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1756	2	Y	-0-	-0-	2
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	1716	2	Y	-0-	-0-	2
12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1814	2	Y	-0-	-0-	2
01	1829 N	1552	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-	2 7	-0-
*02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1662	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	1661	2	1	9	Y	-0-	-0-	1

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664							
10	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1	4876	2	N	-0-	-0-	-0-
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	5106	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-	-0-	-0-
01	5642 X	4646	-0-	-996	-0-	-0-	-0-	196	1	4450	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5278 X	4455	-0-	-823	-0-	-0-	-0-	202	1	4253	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5524 X	4261	-0-	-1263	-0-	-0-	-0-	187	1	4074	2	N	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677							
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-	-0-	1
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-	-0-	1
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-	-0-	1
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-	1 7	-0-
*02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	2	9	Y	-0-	-0-	2
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036	PERF.12650	- 12720				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	T. A.	3014	-0-	3014	3014		3014	2			Y	-0-			1
11	T. A.	2912	-0-	2912	5926		2912	2			Y	-0-			1
12	T. A.	3000	-0-	3000	8926		3000	2			Y	-0-			1
01	T. A.	2615	-0-	2615	11541		2615	2			Y	-0-	1 7		-0-
02	T. A.	3293	-0-	3293	14834		3291	2	2 9		Y	-2			2
*03	18275 X	3441	-0-	-14834	-0-		3441	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280	PERF.10194	- 12047				
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-	1 7		-0-
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-		502	2	2 9		Y	-2			2
03	558 N	501	-0-	-57	-0-		501	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12314	PERF.10105	- 11994				
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-	4 7		-0-
*02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		3708 2				Y	-0-			-0-
*03	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-		3842 2	4 9			Y	-4			4

JENNINGS RANCH A		WELL #:		16	RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 12765	PERF.11259	- 12310				
10	DLQ G-10	5027	-0-	5027	5027		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	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-		4027 2				Y	-0-			-0-
03	3906 X	3676	-0-	-230	-0-		3676 2				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950	PERF.10116	- 12490				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 2				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9675	- 12003				
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2				Y	-0-			-0-
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		17	RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 12900	PERF.11292	- 12603				
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	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-		3599 2				Y	-0-			-0-
03	3782 X	3102	-0-	-680	-0-		3102 2				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH A		WELL #: 8		RRCID -> 191819		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11245 - 12294					
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
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	3872	-0-	-72	-0-	3872	2			Y	-0-			-0-
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191823		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10026 - 12218					
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-	2	7	-0-
02	4466	X	2210	-0-	-2256	-0-	2210	2			Y	-0-			-0-
03	4774	X	2976	-0-	-1798	-0-	2973	2	3	9	Y	3			3

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192098		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10078 - 12720					
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	1333	-0-	-1828	-0-	1333	2			Y	-0-			-0-
03	4278	X	2407	-0-	-1871	-0-	2407	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192225		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9700 - 12430					
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-	1	7	-0-
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1101	2	2	9	Y	2			2
03	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	1347	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 18		RRCID -> 192467		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11292 - 12414					
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	2023	-0-	-471	-0-	2023	2			Y	-0-			-0-
03	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9646 - 12418					
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-	1	7	-0-
02	2900	X	2785	-0-	-115	-0-	2783	2	2	9	Y	2			2
03	3100	X	2508	-0-	-592	-0-	2508	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333		PERF.11106 - 11816					
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-	1	7	-0-
02	1537	X	800	-0-	-737	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
03	1581	X	1088	-0-	-493	-0-	1087	2	1	9	Y	1			1

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1 115	2	Y	-0-	1
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1 115	2	Y	-0-	1
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1 122	2	Y	-0-	1
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	1 7	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y		-0-
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2		Y		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421			
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	201	1 2346	2	Y	-0-	1
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	178	1 2011	2	Y	-0-	1
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	149	1 1907	2	Y	-0-	1
01	2542 N	2061	-0-	-481	-0-	2061	2		Y	1 7	-0-
02	2494 X	1751	-0-	-743	-0-	1751	2		Y		-0-
03	2542 X	1897	-0-	-645	-0-	1895	2 2	9	Y	2	2

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700			
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1 366	2	Y	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37	1 394	2	Y	-0-	-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	32	1 391	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2		Y	-0-	-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-	-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698			
10	2294 X	2058	-0-	-236	-0-	161	1 1897	2	Y	-0-	-0-
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	363	1 3922	2	Y	-0-	-0-
12	2387 X	2099	-0-	-288	-0-	160	1 1939	2	Y	-0-	-0-
01	2387 X	1965	-0-	-422	-0-	1965	2		Y	-0-	-0-
02	1914 X	1067	-0-	-847	-0-	1067	2		Y	-0-	-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 22		RRCID -> 193833		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670			
10	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	411	1 4854	2	Y	-0-	-0-
11	5340 X	4931	-0-	-409	-0-	418	1 4513	2	Y	-0-	-0-
12	5518 X	5077	-0-	-441	-0-	388	1 4689	2	Y	-0-	-0-
01	5456 X	4375	-0-	-1081	-0-	4375	2		Y	-0-	-0-
02	4959 X	4275	-0-	-684	-0-	4275	2		Y	-0-	-0-
03	5270 X	4897	-0-	-373	-0-	4897	2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010			
10	310 N	143	-0-	-167	-0-	11	1 132	2	Y	-0-	1
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-	1
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	22	1 279	2	Y	-0-	1
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	1 7	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	1	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336			
10	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	157	1 1854	2	Y	-0-	-0-
11	1980 N	1571	-0-	-409	-0-	133	1 1438	2	Y	-0-	-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1 1094	2	Y	-0-	-0-
01	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-	-0-
*02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-	-0-
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734				
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
10	3162 X	2675	-0-	-487	-0-	209 1	2466 2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2397	-0-	-663	-0-	203 1	2194 2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	1198	-0-	-1964	-0-	92 1	1106 2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	546	-0-	-2120	-0-	546 2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	1239	-0-	-1255	-0-	1239 2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2413	-0-	-253	-0-	2413 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726				
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	148 1	1752 2	Y	-0-			-0-
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	147 1	1587 2	Y	-0-			-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	134 1	1624 2	Y	-0-			-0-
01	1705 N	1459	-0-	-246	-0-	1459 2		Y	-0-			-0-
*02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2		Y	-0-			-0-
03	1705 N	1122	-0-	-583	-0-	1122 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508				
10	1023 N	938	-0-	-85	-0-	73 1	865 2	Y	-0-			-0-
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	75 1	810 2	Y	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	68 1	824 2	Y	-0-			-0-
01	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 2		Y	-0-			-0-
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			-0-
03	899 N	760	-0-	-139	-0-	760 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600				
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	Y	-0-			1
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	104 2	Y	-0-			1
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2	Y	-0-			1
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-	1 7		-0-
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472				
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		Y	-0-			1
11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2		Y	-0-			1
12	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		Y	-0-			1
01	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y	-0-	1 7		-0-
02	1856 X	1701	-0-	-155	-0-	1699 2	2 9	Y	-2			2
03	1984 X	1373	-0-	-611	-0-	1373 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302				
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	32 1	375 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	32 1	350 2	Y	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30 1	368 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223				
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	61 1	726 2	Y	-0-			2
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	60 1	645 2	Y	-0-			2
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	58 1	705 2	Y	-0-			2
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	671 2		Y	-0-	2 7		-0-
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			-0-
03	775 N	669	-0-	-106	-0-	669 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004		PERF.11832 - 12625	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
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		793 N	793	-0-	-0-	-0-		791	2	2	9	Y	-2				2					
03		1147 N	797	-0-	-350	-0-		797	2		Y	-0-					-0-					

JENNINGS RANCH AA													WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9957 - 12374	
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-	1	7		-0-					
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-				-0-					
03		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2			Y	-0-				-0-					

JENNINGS RANCH B1													WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10010 - 12762	
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		2900 N	4257	-0-	1357	1357		4257	2		N	-0-					-0-					
*03		3100 N	2887	-0-	-213	1144		2887	2		N	-0-					-0-					

JENNINGS RANCH D													WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11275 - 12443	
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-	5	7		-0-					
*02		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-		2782	2			Y	-0-				-0-					
*03		3100 N	3732	-0-	632	632		3729	2	3	9	Y	-3				3					

JENNINGS RANCH AA													WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11326 - 12417	
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	1639	-0-	-217	-0-		1639	2			Y	-0-				-0-					
03		1984 X	1754	-0-	-230	-0-		1754	2			Y	-0-				-0-					

JENNINGS RANCH AA													WELL #: 31		RRCID -> 196338		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11742 - 12586	
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	335	-0-	-1579	-0-		335	2			Y	-0-				-0-					
03		2046 X	25	-0-	-2021	-0-		25	2			Y	-0-				-0-					

JENNINGS RANCH AA													WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155		PERF.10208 - 12854	
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		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-				-0-					
*03		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-				-0-					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961				
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
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		Y	-0-		1
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-		1
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		Y	-0-		1
01	1891 N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2		Y	-0-	1 7	-0-
*02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2 9	Y	-2		2
03	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760				
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		-0-
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
01	1333 N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819				
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		Y	-0-		1
11	1740 N	1644	-0-	-96	-0-	1644	2		Y	-0-		1
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-		1
01	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2		Y	-0-	1 7	-0-
*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1534	2	2 9	Y	-2		2
03	1767 N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912				
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-		1
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-		1
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	1 7	-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2 9	Y	-2		2
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408				
10	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	351	1	4145	2	Y	-0-	-0-
11	4050 X	3960	-0-	-90	-0-	336	1	3624	2	Y	-0-	-0-
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	328	1	3960	2	Y	-0-	-0-
01	4185 X	3736	-0-	-449	-0-	3736	2		Y	-0-		-0-
02	3915 X	3260	-0-	-655	-0-	3260	2		Y	-0-		-0-
03	4185 X	3396	-0-	-789	-0-	3396	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913				
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	61	1	716	2	Y	-0-	1
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	61	1	654	2	Y	-0-	1
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	2	Y	-0-	1
01	775 N	625	-0-	-150	-0-	625	2		Y	-0-	1 7	-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		Y	-0-		-0-
03	713 N	547	-0-	-166	-0-	547	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615				
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-		1
11	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-		1
12	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		Y	-0-		1
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-	1 7	-0-
*02	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1967	2	2 9	Y	-2		2
*03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868					
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
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-		1 7			-0-
02	1276 X	1226	-0-	-50	-0-	1226 2		Y	-0-					-0-
*03	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1670 2	2 9	Y	2					2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680					
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-		2 7			-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-					-0-
*03	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178 2	1 9	Y	1					1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279					
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-		9 7			-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-					-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442					
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	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122 2	2 9	Y	2					2
03	992 N	129	-0-	-863	-0-	129 2		Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717					
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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-					-0-
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845					
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-		5 7			-0-
*02	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225 2		Y	-0-					-0-
*03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237 2		Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522					
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	52	-0-	-644	-0-	52 2		Y	-0-					1
03	744 X	151	-0-	-593	-0-	151 2		Y	-0-					-0-

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	O	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
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2083 2		N	-0-	-0-	
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-	-0-	
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-	-0-	
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-	-0-	
*02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-	-0-	
*03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856				
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	148 2	Y	-0-	1	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	12 1	125 2	Y	-0-	1	
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	Y	-0-	1	
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373 2		Y	-0-	-0-	
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638 2		Y	-0-	-0-	
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543				
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	4241 2		Y	-0-	1	
11	3630 X	3193	-0-	-437	-0-	-0-	3193 2		Y	-0-	1	
12	3751 X	3734	-0-	-17	-0-	-0-	3734 2		Y	-0-	1	
01	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	-0-	3749 2		Y	-0-	-0-	
02	3509 X	3242	-0-	-267	-0-	-0-	3240 2	2 9	Y	-0-	2	
03	3751 X	3059	-0-	-692	-0-	-0-	3059 2		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611				
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	1387 2	Y	-0-	-0-	
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	101 1	1094 2	Y	-0-	-0-	
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	1238 2	Y	-0-	-0-	
01	837 N	629	-0-	-208	-0-	-0-	629 2		Y	-0-	-0-	
*02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840 2		Y	-0-	-0-	
*03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885 2		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-	1	
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	1	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	1	
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88 2		Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2	2	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667				
10	4836 X	4392	-0-	-444	-0-	-0-	343 1	4049 2	Y	-0-	1	
11	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	-0-	365 1	3941 2	Y	-0-	1	
12	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	-0-	343 1	4145 2	Y	-0-	1	
01	4743 X	3929	-0-	-814	-0-	-0-	3929 2		Y	-0-	-0-	
02	4350 X	3677	-0-	-673	-0-	-0-	3677 2		Y	-0-	-0-	
03	4495 X	4093	-0-	-402	-0-	-0-	4093 2		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740				
10	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	3641 2		Y	-0-	1	
11	3510 X	3423	-0-	-87	-0-	-0-	3423 2		Y	-0-	1	
12	3627 X	1158	-0-	-2469	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-	1	
01	3627 X	3374	-0-	-253	-0-	-0-	3374 2		Y	-0-	-0-	
02	3393 X	3079	-0-	-314	-0-	-0-	3077 2	2 9	Y	2	2	
03	3627 X	2799	-0-	-828	-0-	-0-	2799 2		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2			2
03	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	382	1	2433	2	N	-0-			-0-
11	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	88	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
01	2821 N	1754	-0-	-1067	-0-	74	1	1680	2	N	-0-			-0-
02	2407 N	1837	-0-	-570	-0-	83	1	1754	2	N	-0-			-0-
03	2418 N	1915	-0-	-503	-0-	84	1	1827	2	N	4			4
						4	9							

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

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	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	2	2	9	Y	2			2
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

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	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2			2
03	2480 N	1869	-0-	-611	-0-	1869	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

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	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
*03	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	876	-0-	-23	-0-	876 2		N	-0-			-0-
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	15 1	878 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	51	-0-	-166	-0-	51 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

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	3491	-0-	-4194	-0-	3491 2		Y	-0-			-0-
03	7812 X	4493	-0-	-3319	-0-	4493 2		Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

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	4454	-0-	-882	-0-	4454 2		Y	-0-			-0-
03	5704 X	4487	-0-	-1217	-0-	4433 2	54 9	Y	49	46 1		3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
03	682 N	125	-0-	-557	-0-	125 2		Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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	6277	-0-	-132	-0-	6277 2		N	-0-			-0-
03	6696 X	5813	-0-	-883	-0-	98 1	5713 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180												
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
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		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-		-0-
03		1395 N	657	-0-	-738	-0-	648 2	9 9	Y	8	7 1	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686												
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	4459	-0-	-239	-0-	4457 2	2 9	Y	2		2
03		4898 X	4153	-0-	-745	-0-	4153 2		Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432												
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	2645	-0-	-487	-0-	2638 2	7 9	Y	6		6
03		3069 X	2601	-0-	-468	-0-	2570 2	31 9	Y	28	32 1	2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744												
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	-0-
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 2	2 9	Y	2	9 7	2
03		651 N	604	-0-	-47	-0-	596 2	8 9	Y	7	8 1	1

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03		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												
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		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1086 2	2 9	Y	2		2
*03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302												
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	-0-	-0-	-1218	-0-			Y	-0-		-0-
*03		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
//CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED																	
HILCORP ENERGY COMPANY																	
//CONT.// 386310																	
LAUREL MINERAL ESTATE																	
WELL #: 5										RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865		PERF. 9309 - 11556	
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				
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		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2		Y	-0-			-0-				
*03		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3196 2	37 9	Y	34	32 1		2				

JENNINGS RANCH AA																	
WELL #: 37										RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 9534 - 12564	
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	4665	-0-	-468	-0-	4665 2		Y	-0-			-0-				
03		5456 X	5109	-0-	-347	-0-	5109 2		Y	-0-			-0-				

LAUREL, O. M. ESTATE																	
WELL #: 6										RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9506 - 11672	
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		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-				
03		1736 N	1049	-0-	-687	-0-	18 1	1027 2	N	4	3 1		1				

LAS OVEJAS-STATE																	
WELL #: 1										RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 9656 - 12000	
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	7535	-0-	-556	-0-	7535 2		N	-0-			-0-				
03		8649 X	8504	-0-	-145	-0-	143 1	8322 2	N	35	34 1		1				

LAUREL, O. M. ESTATE																	
WELL #: 7										RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 9440 - 11611	
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	906	-0-	-80	-0-	906 2		N	-0-			-0-				
03		1023 N	831	-0-	-192	-0-	14 1	809 2	N	7	7 1		-0-				

LAUREL, O. M. ESTATE																	
WELL #: 4										RRCID -> 214155		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830		PERF. 11150 - 11524	
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		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-			-0-				
03		527 N	291	-0-	-236	-0-	5 1	286 2	N	-0-			-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214189		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422		
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
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
02	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	2631 2		N	-0-	-0-
03	2883 X	1037	-0-	-1846	-0-	18 1	1018 2	N	1	1 1
						1 9				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215094		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614		
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
02	4031 X	3257	-0-	-774	-0-	3257 2		Y	-0-	-0-
03	4433 X	2487	-0-	-1946	-0-	2487 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215250		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652		
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	91	3191 2		Y	-0-	1 7
*02	2900 N	3355	-0-	455	546	3353 2	2 9	Y	2	2
*03	3100 N	3193	-0-	93	639	3193 2		Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826		
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
02	6177 X	5449	-0-	-728	-0-	5446 2	3 9	N	3	12
03	6417 X	5027	-0-	-1390	-0-	84 1	4906 2	N	34	33 1
						37 9				13

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629		
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
02	1972 N	1890	-0-	-82	-0-	1890 2		N	-0-	-0-
03	2139 N	1518	-0-	-621	-0-	26 1	1486 2	N	5	5 1
						6 9				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585		
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
02	1508 N	1498	-0-	-10	-0-	1498 2		N	-0-	-0-
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	27 1	1564 2	N	2	2 1
						2 9				-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

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
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	-0-
02		4408 X	3724	-0-	-684	-0-	3721	2	3	9	Y	3					3
03		5115 X	4736	-0-	-379	-0-	4680	2	56	9	Y	51	50	1			4

 EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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	-0-	1	1			-0-
02		2929 X	2773	-0-	-156	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03		3069 X	2753	-0-	-316	-0-	47	1	2704	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									

 JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

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		411 N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					2
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

 JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

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		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
03		186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

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	2507	-0-	-1814	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
03		5146 X	3422	-0-	-1724	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-			1
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2	14	9	Y	13			14
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2	14	9	Y	13	16	1	11
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2	17	9	Y	15	26	1	-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4			4
03	372 N	49	-0-	-323	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	4	1	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068							
10	3379 X	2930	-0-	-449	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-			4
11	3270 X	2648	-0-	-622	-0-	-0-	2641	2	7	9	Y	6			10
12	3348 X	2833	-0-	-515	-0-	-0-	2823	2	10	9	Y	9	10	1	9
01	3224 X	2763	-0-	-461	-0-	-0-	2742	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
*02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2	2	9	Y	2			2
03	2945 X	1860	-0-	-1085	-0-	-0-	1838	2	22	9	Y	20	20	1	2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 219645		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690							
10	1984 N	1851	-0-	-133	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-			4
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	Y	10			14
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	10	9	Y	9	14	1	9
01	1860 N	1148	-0-	-712	-0-	-0-	1147	2	1	9	Y	1	10	1	-0-
*02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	4	9	Y	4			4
03	1829 N	1532	-0-	-297	-0-	-0-	1514	2	18	9	Y	16	19	1	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 220418		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762							
10	1271 N	125	-0-	-1146	-0-	-0-	125	2			N	-0-			1
11	990 N	302	-0-	-688	-0-	-0-	302	2			N	-0-			1
12	651 N	107	-0-	-544	-0-	-0-	107	2			N	-0-			1
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	N	3	4	1	-0-
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	713	2	N	2	2	1	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220419		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740							
10	1829 N	1732	-0-	-97	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1259	-0-	-322	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			-0-
01	1736 N	1208	-0-	-528	-0-	-0-	1206	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	1711 N	1701	-0-	-10	-0-	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	-0-	21	1	1226	2	N	2	2	1	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221324		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224							
10	1302 N	778	-0-	-524	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	630	-0-	-630	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	294	-0-	-1008	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
01	775 N	271	-0-	-504	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	1	-0-
02	609 N	174	-0-	-435	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	388	2	N	2	2	1	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	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
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	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	467	-0-	-742	-0-	7 1	415 2	N	41	41 1		-0-
						45 9						

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

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	-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	551 2	6 9	Y	5			5
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	479 2	6 9	Y	5	10 1		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226

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	1496	-0-	-12	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	26 1	1486 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 11996

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	1895	-0-	-48	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
03	2356 N	1683	-0-	-673	-0-	28 1	1653 2	N	2	2 1		-0-
						2 9						

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

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	3673	-0-	-126	-0-	3673 2		Y	-0-			-0-
03	4247 X	3526	-0-	-721	-0-	3523 2	3 9	Y	3			3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
03	1829 X	1531	-0-	-298	-0-	26 1	1504 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-				-0-
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	38	1	2229	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227230	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 12098			
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-	2	7	-0-
*02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-			-0-
*03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5501	2	6	9	Y	5			5

SERAFIN		WELL #:		6	RRCID ->	228235	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10880 - 11804			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229760	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 - 11542			
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	-0-
02	5887	X	2227	-0-	-3660	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
*03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	137	1	7981	2	N	18	17	1	1
							20	9							

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229963	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9271 - 11294			
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	14	1	9
01	4743	X	4160	-0-	-583	-0-	4160	2			Y	-0-	9	7	-0-
02	4437	X	4303	-0-	-134	-0-	4303	2			Y	-0-			-0-
03	4743	X	4125	-0-	-618	-0-	4077	2	48	9	Y	44	42	1	2

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230013	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9330 - 11593			
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-	2	1	-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
*02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-			-0-
*03	3100	N	3116	-0-	-16	-0-	16	2	40	9	Y	36	34	1	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 15		RRCID -> 230948		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D										WELL #: 28		RRCID -> 230951		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167	
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		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
*03		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2924	2		3	9	Y	3				3

JENNINGS RANCH C										WELL #: 62		RRCID -> 230954		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186	
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		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1996	2		2	9	Y	2				2
*03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D										WELL #: 29		RRCID -> 231238		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793	
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		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
*03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5082	2		4	9	Y	4				4

SERAFIN										WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113	
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		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	165	1	1951	2	Y	55					55
							308	3	61	9							
*03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	110	1	1480	2	Y	-0-					55
							241	3									

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706	
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		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
*03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2314	2	29	9	Y	26	24	1			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361		
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
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	2 7	-0-
*02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 2		Y		-0-
*03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3187 2	3 9	Y	3	3

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484		
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	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	437 1	5159 2	Y	55	55
						812 3	61 9			
*03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	498 1	6663 2	Y	-0-	55
						1083 3				

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130		
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
02	3538 X	3245	-0-	-293	-0-	3245 2		N	-0-	-0-
03	3782 X	3480	-0-	-302	-0-	59 1	3421 2	N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600		
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
02	1769 N	1663	-0-	-106	-0-	1663 2		N	-0-	-0-
03	1860 N	1675	-0-	-185	-0-	28 1	1641 2	N	5	5 1
						6 9				

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454		
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-	-0-
01	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5984 2		Y	-0-	-0-
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		Y	-0-	-0-
*03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3409 2	42 9	Y	38	36 1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 44		RRCID -> 235947		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-			-0-
*03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2172	2	2	9	Y	2			2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	19	2	4	9	N	4	4	1	-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			-0-
*03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	33	1	1935	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

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	1699	-0-	-824	-0-	1699	2			Y	-0-			-0-
03	3689 X	2735	-0-	-954	-0-	2732	2	3	9	Y	3			3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

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	1561	-0-	-1977	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
03	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	60	1	3486	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040		
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
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	2	-0-	-288	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
*03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-	-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604		
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-
						704 3				
*02	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	561 1	6635 2	Y	-0-	-0-
						1044 3				
*03	10478 X	10478	-0-	-0-	-0-	633 1	8469 2	Y	-0-	-0-
						1376 3				

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704		
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-	-0-
*02	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6168 2		Y	-0-	-0-
*03	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6257 2	7 9	Y	6	6

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725		
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	2900 N	4797	-0-	1897	1897	327 1	3861 2	Y	-0-	-0-
						609 3				
*03	3100 N	4956	-0-	1856	3753	300 1	4005 2	Y	-0-	-0-
						651 3				

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528		
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-	-0-
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-	-0-
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	474 2		Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440		
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	653	-0-	-14	-0-	653 2		N	-0-	-0-
03	713 N	345	-0-	-368	-0-	6 1	339 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317		
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
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	2 7	-0-
02	4988 X	3716	-0-	-1272	-0-	3716 2		Y		-0-
03	5332 X	3733	-0-	-1599	-0-	3730 2	3 9	Y	3	3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192		
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	1 7	-0-
*02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2		Y		-0-
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012		
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	629	-0-	-9	-0-	629 2		N	-0-	-0-
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	12 1	670 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006		
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	7 7	-0-
*02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y		-0-
03	2077 X	924	-0-	-1153	-0-	923 2	1 9	Y	1	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889		
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	2 7	-0-
*02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		Y		-0-
03	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1034 2	1 9	Y	1	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	251566	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	12006	PERF.10870	- 11640
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
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	N	2	2 1	-0-
*02		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	N	-0-		-0-
03		2728 N	2154	-0-	-574	-0-	36 1	N	2	2 1	-0-
							2 9				

JENNINGS RANCH D		WELL #:	62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678	- 12274
10		620 N	597	-0-	-23	-0-	47 1	Y	-0-		1
11		570 N	541	-0-	-29	-0-	44 1	Y	-0-		1
12		637 N	637	-0-	-0-	-0-	46 1	Y	-0-		1
01		589 N	343	-0-	-246	-0-	343 2	Y	-0-	1 7	-0-
*02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
03		651 N	307	-0-	-344	-0-	307 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:	77	RRCID ->	254137	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570	- 12102
10		3689 X	3320	-0-	-369	-0-	263 1	Y	-0-		1
11		3570 X	3051	-0-	-519	-0-	248 1	Y	-0-		1
12		3689 X	3559	-0-	-130	-0-	257 1	Y	-0-		1
01		3410 X	2824	-0-	-586	-0-	2824 2	Y	-0-	1 7	-0-
02		3103 X	2687	-0-	-416	-0-	2687 2	Y	-0-		-0-
03		3565 X	2856	-0-	-709	-0-	2853 2	Y	3		3

JENNINGS RANCH D		WELL #:	64	RRCID ->	254139	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916	- 12572
10		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	137 1	Y	-0-		1
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	137 1	Y	-0-		1
12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75 1	Y	-0-		1
01		1736 N	1157	-0-	-579	-0-	1157 2	Y	-0-	1 7	-0-
*02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	Y	-0-		-0-
*03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	1		1

JENNINGS RANCH D		WELL #:	70	RRCID ->	254141	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570	- 11748
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	104 1	Y	-0-		5
11		300 X	38	-0-	-262	-0-	3 1	Y	-0-		5
12		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	256 1	Y	-0-		5
01		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	Y	-0-	5 7	-0-
*02		835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2	Y	-0-		-0-
*03		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1320 2	Y	1		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:	58	RRCID ->	254144	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	13002	PERF.11430	- 12214
10	DLQ	G-10	3711	-0-	3711	3711	290 1	N	-0-		-0-
11		7081 X	3370	-0-	-3711	-0-	286 1	N	-0-		-0-
12		3844 X	3562	-0-	-282	-0-	272 1	N	-0-		-0-
01		3906 X	3337	-0-	-569	-0-	3337 2	N	-0-		-0-
02		3654 X	974	-0-	-2680	-0-	974 2	N	-0-		-0-
03		3720 X	1872	-0-	-1848	-0-	1872 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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
02	2813 X	2730	-0-	-83	-0-	2730	2			Y	-0-	-0-
03	3565 X	2952	-0-	-613	-0-	2949	2	3	9	Y	3	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342				
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
02	3973 X	3474	-0-	-499	-0-	3474	2			Y	-0-	-0-
03	4247 X	3566	-0-	-681	-0-	3563	2	3	9	Y	3	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		RRCID -> 234935		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628				
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #: 2										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 242305		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190				
JENNINGS		WELL #: 74										
10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	252	1	2925	2	N	1	3
						1	9					
11	1620 X	885	-0-	-735	-0-	108	1	774	2	N	3	6 1
						3	9					
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-
*03	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	116	1	2596	2	N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 75		RRCID -> 189896		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834				
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-
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	45	1	748	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
JENNINGS		WELL #:		80	RRCID ->	195348	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10606	- 12664
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	-0-
						4	9				5	1
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-
*03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	53	1	1181	2	N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		77	RRCID ->	196031	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13002	PERF.10706	- 12740
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		81	RRCID ->	197062	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10448	- 12388
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	1	5
						1	9					
11	300 N	142	-0-	-158	-0-	17	1	121	2	N	4	2
						4	9				7	1
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
*03	3100 N	33824	-0-	30724	30724	1442	1	32382	2	N	-0-	2

JENNINGS		WELL #:		83	RRCID ->	198542	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10402	- 12494
10	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	525	1	6094	2	N	-0-	-0-
11	4140 X	1325	-0-	-2815	-0-	162	1	1161	2	N	2	-0-
						2	9				2	1
12	4340 X	1973	-0-	-2367	-0-	163	1	1810	2	N	-0-	-0-
01	6634 X	4112	-0-	-2522	-0-	413	1	3699	2	N	-0-	-0-
02	6206 X	4892	-0-	-1314	-0-	473	1	4419	2	N	-0-	-0-
03	6634 X	3733	-0-	-2901	-0-	159	1	3574	2	N	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		78	RRCID ->	198821	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10565	- 12330
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	311	1	3607	2	N	1	4
						1	9					
11	1500 X	1164	-0-	-336	-0-	142	1	1018	2	N	4	1
						4	9				7	1
12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	239	1	2651	2	N	-0-	1
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	243	1	2176	2	N	-0-	1
02	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	213	1	1992	2	N	-0-	1
*03	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	109	1	2456	2	N	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545									
JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810		
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	
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	489 1	5670 2	N	1		4
11	5550 X	2415	-0-	-3135	-0-	293 1	2108 2	N	13	14 1	3
12	5735 X	2664	-0-	-3071	-0-	220 1	2444 2	N	-0-		3
01	6169 X	3865	-0-	-2304	-0-	388 1	3477 2	N	-0-		3
02	5771 X	4148	-0-	-1623	-0-	401 1	3747 2	N	-0-		3
03	6169 X	4895	-0-	-1274	-0-	209 1	4686 2	N	-0-		3

JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800		
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	67 1	771 2	N	-0-		3
11	390 N	272	-0-	-118	-0-	33 1	238 2	N	1	3 1	1
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	59 1	655 2	N	-0-		1
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	106 1	954 2	N	-0-		1
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	87 1	816 2	N	-0-		1
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	29 1	654 2	N	-0-		1

JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178		
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	37 1	426 2	N	-0-		-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	29 1	206 2	N	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	22 1	244 2	N	-0-		-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	35 1	312 2	N	-0-		-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	22 1	208 2	N	-0-		-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	11 1	251 2	N	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630		
10	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	368 1	4272 2	N	1		5
11	3000 X	1241	-0-	-1759	-0-	151 1	1086 2	N	4	6 1	3
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
*03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	146 1	3287 2	N	-0-		3

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654		
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	66 1	770 2	N	1		4
11	480 N	312	-0-	-168	-0-	37 1	265 2	N	9	10 1	3
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
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2	N	-0-		3

JENNINGS		WELL #: 88		RRCID -> 230623		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
JENNINGS		WELL #:		91	RRCID ->	244614	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	10970 - 12364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		341 N	141	-0-	-200	-0-	8 1	133 2	N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		93H	RRCID ->	264003	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	11972	PERF.	10851 - 14965	
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
03		10292 X	8629	-0-	-1663	-0-	487 1	8142 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	
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		291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 2	2 9	Y	-2			2
03		1395 N	965	-0-	-430	-0-	965 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11094 - 11160	
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215369	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	10066 - 10090	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT			46312 500 271310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
			WELL #:	1	RRCID ->	225391	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12567 - 12794	
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
10		1829 X	1614	-0-	-215	-0-	175 1	1394 3	Y		-0-		246
							45 4						
11		2700 X	1739	-0-	-961	-0-	200 1	1483 3	Y		-0-		246
							56 4						
12		3007 X	1516	-0-	-1491	-0-	196 1	1237 3	Y		-0-		246
							83 4						
01		3007 X	963	-0-	-2044	-0-	108 1	845 3	Y		-0-		246
							10 4						
02		2291 X	701	-0-	-1590	-0-	60 1	631 3	Y		-0-		246
							10 4						
03		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				Y	NO RPT		246

JESUIT GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.	13705 - 14039
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		47
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	157		204
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		204
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		204
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		204

JESUIT GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13110 - 13384
10		8525 X	6099	-0-	-2426	-0-	661 1	5252 3	Y		15	35 1	47
							169 4				17 9		
11		8250 X	5832	-0-	-2418	-0-	660 1	4939 3	Y		39		86
							190 4				43 9		
12		8184 X	5691	-0-	-2493	-0-	733 1	4636 3	Y		12	38 1	60
							309 4				13 9		
01		7037 X	5896	-0-	-1141	-0-	656 1	5091 3	Y		89	38 1	111
							51 4				98 9		
*02		20220 X	20220	-0-	-0-	-0-	1683 1	17806 3	Y		431	418 1	124
							257 4				474 9		
03		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-				Y	NO RPT		124

SALT CREEK PRODUCTION, INC. STATE TRACT 80-82 UNIT			744277					ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
			WELL #:	1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	13885 - 14192	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JESUIT (RIVERA) FIVE-JAB, INC. JESUIT GAS UNIT			46312 550 271310		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
			WELL #:	6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9748 - 9756	
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-	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-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

JESUIT (RIVERA) //CONT.// 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
 JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

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

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	3198	-0-	-1877	-0-	258	1	2718	3	Y	166	154	1			12
						39	4	183	9							
03	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					12

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
 STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

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-
03	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

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

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

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-
03	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						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	1232	-0-	-1434	-0-	14	1	1204	2	N	13				55
*02	2407 X	1542	-0-	-865	-0-	96	1	1432	2	N	13				68
03	2232 X	1750	-0-	-482	-0-	107	1	1630	2	N	12				80

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
		280875													
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 185830		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	177	1	250	2	Y	9				18
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	212	1	265	2	Y	11				29
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	102	1	322	2	Y	19	35	1		13
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	3	1	303	2	Y	24				37
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	27				64
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	410	2	Y	24				88

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
		280875													
DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186648		COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	569	1	586	2	Y	15				30
11	1140 N	1077	-0-	-63	-0-	520	1	537	2	Y	18	1	8		47
12	1178 N	879	-0-	-299	-0-	265	1	585	2	Y	26	52	1		21
*01	1178 N	572	-0-	-606	-0-	9	1	550	2	Y	12	15	7		18
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	655	2	Y	13				31
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	70	1	745	2	Y	12				43

JOHNS (LOMA NOVIA)		46993 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
D&R PRODUCTION INC.		196874													
MEW, BEN G		WELL #: 1		RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988			TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001															

JONES (4200 JACKSON, N.)			47093 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
PHEFFER OIL, L.L.C.			661571									
RAMIREZ, GILBERTO			WELL #: 1		RRCID -> 208847		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 4942		PERF. 4030 - 4034	
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

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

JONES (4500 STRAY)			47093 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
HUISACHE			WELL #: 1		RRCID -> 198424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4431 - 4539	
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
03		2480 #	2450	-0-	-30	-0-	2450	2	N	-0-		70

JUANITA (LOBO)			47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 1		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9853 - 9865	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 5		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9005 - 9640	
10		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	145	1	N	-0-		4
11		1260 N	981	-0-	-279	-0-	134	1	N	33	34 1	3
							36	9				
12		1116 N	543	-0-	-573	-0-	32	1	N	-0-		3
01		1085 N	645	-0-	-440	-0-	146	1	N	-0-		3
02		957 N	536	-0-	-421	-0-	136	1	N	-0-		3
03		558 N	450	-0-	-108	-0-	51	1	N	-0-		3

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9437 - 9619	
10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	179	1	N	-0-		-0-
11		1170 N	967	-0-	-203	-0-	137	1	N	1	1 1	-0-
							1	9				
12		1147 N	782	-0-	-365	-0-	44	1	N	25		25
							28	9				
01		1333 N	916	-0-	-417	-0-	207	1	N	-0-		25
*02		933 N	933	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-		25
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	108	1	N	-0-		25

BRUNI MINERAL TRUST "A"			WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 10311 - 10444	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498				
10	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	138	1	890	2	N	-0-	
11	1110 N	951	-0-	-159	-0-	135	1	816	2	N	-0-	
12	992 N	676	-0-	-316	-0-	40	1	636	2	N	-0-	
01	1023 N	713	-0-	-310	-0-	161	1	552	2	N	-0-	
02	928 N	540	-0-	-388	-0-	137	1	403	2	N	-0-	
03	682 N	439	-0-	-243	-0-	50	1	389	2	N	-0-	

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622				
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-	
03	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				
10	992 N	689	-0-	-303	-0-	92	1	597	2	N	-0-	
11	870 N	596	-0-	-274	-0-	84	1	511	2	N	-0-	
						1	9					
12	713 N	248	-0-	-465	-0-	15	1	233	2	N	-0-	
01	682 N	101	-0-	-581	-0-	23	1	78	2	N	-0-	
02	580 N	103	-0-	-477	-0-	26	1	77	2	N	-0-	
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	12	1	95	2	N	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490				
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	1		1	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1	
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42		42	

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

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
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	-0-
						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	149	-0-	-1011	-0-	38 1	111 2	Y	-0-		-0-
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	7 1	57 2	Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

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-
03	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

10	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	51 1	1512 2	Y	10	7 1	3
						11 9					
11	1770 N	1578	-0-	-192	-0-	12 1	1555 2	Y	10	8 1	5
						11 9					
12	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	81 1	1517 2	Y	12	12 1	5
						13 9					
01	1581 N	1419	-0-	-162	-0-	76 1	1331 2	Y	11	10 1	6
						12 9					
02	1537 N	1408	-0-	-129	-0-	68 1	1326 2	Y	13	15 1	4
						14 9					
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	85 1	1567 2	Y	13	12 1	5
						14 9					

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

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					
03	4743 X	4512	-0-	-231	-0-	231 1	4241 2	Y	36	32 1	13
						40 9					

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

10	1364 N	980	-0-	-384	-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					
*03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	83 1	1520 2	Y	11	11 1	4
						12 9					

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
BRUNI MINERAL B		WELL #:		1	RRCID ->	087821	COMPL. DATE	04/24/1980	TOTAL DEPTH	10650 PERF.10310 - 10326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID ->	089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104 PERF.10614 - 10819					
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-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	10470 PERF.10152 - 10289					
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-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	103496	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	10523 PERF.10089 - 10340					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B		WELL #:		1	RRCID ->	109257	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10797 PERF.10372 - 10388					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

JUANITA (LOBO, UP.)		//CONT.// 47440 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HIRSCH ESTATE J		WELL #: D 1		RRCID -> 100059		COMPL. DATE 05/06/1982			TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-	
03	620 N	364	-0-	-256	-0-	19	1	345	2	Y	-0-				-0-	

HIRSCH ESTATE J		WELL #: B 1		RRCID -> 104847		COMPL. DATE 03/17/1983			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BRUNI MINERAL B		WELL #: 2		RRCID -> 138365		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

JUANITA (WILCOX 7300)		47440 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
BONUGLI, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 105412		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306							
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	247	1	1657	2	N	-0-				110	
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	349	1	2101	2	N	-0-				110	
12	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	334	1	1962	2	N	-0-				110	
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	342	1	2034	2	N	-0-				110	
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	379	1	1979	2	N	-0-				110	
*03	3100 N	3787	-0-	687	687	473	1	3314	2	N	-0-				110	

JUANITA (WILCOX 8100)		47440 687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
BRUNI MINERAL 'A'		WELL #: 12		RRCID -> 278557		COMPL. DATE 07/27/2015			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130							
10	2403	2403	-0-	-0-	2456	78	1	2325	2	N	-0-				-0-	
11	3150	1318	-0-	-1832	624	10	1	1290	2	N	16	10	1		6	
						18	9									
12	3255	86	-0-	-3169	-0-	4	1	82	2	N	-0-	6	1		-0-	
01	3255	58	-0-	-3197	-0-	3	1	55	2	N	-0-				-0-	
02	3045	-0-	-0-	-3045	-0-					N	-0-				-0-	
03	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				-0-	

JUANITA (7100)		47440 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 153633		COMPL. DATE 08/06/1994			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360							
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	29	1	186	2	N	-0-				-0-	
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	22	1	134	2	N	-0-				-0-	
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	N	-0-				-0-	
01	217 N	128	-0-	-89	-0-	29	1	99	2	N	-0-				-0-	
02	145 N	107	-0-	-38	-0-	27	1	80	2	N	-0-				-0-	
03	155 N	140	-0-	-15	-0-	16	1	124	2	N	-0-				-0-	

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008									

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008									

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

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

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

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					
*03	24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	252 1	23629 2	N	997	879 1	225
						1097 9					

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	17980 X	17076	-0-	-904	-0-	60	1	16515	2	N	455	431	1			84
						501	9									
11	17400 X	16607	-0-	-793	-0-	152	1	15960	2	N	450	459	1			75
						495	9									
12	16213 X	10948	-0-	-5265	-0-	152	1	10469	2	N	297	331	1			41
						327	9									
01	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-	41	1			-0-
02	15167 X	504	-0-	-14663	-0-	2	1	485	2	N	15	13	1			2
						17	9									
03	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-	2	1			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

10	3100 N	4462	-0-	1362	5709	325	1	4007	2	N	118	145	1			22
						130	9									
11	9514 X	3805	-0-	-5709	-0-	230	1	3462	2	N	103	108	1			17
						113	9									
12	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	239	1	3244	2	N	97	101	1			13
						107	9									
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	240	1	3003	2	N	97	92	1			18
						107	9									
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	223	1	2715	2	N	86	93	1			11
						95	9									
*03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	228	1	2745	2	N	84	76	1			19
						92	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

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

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

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

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

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

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				
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
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-
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	126 1	1505 2	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308				
10	7161	X	6249	-0-	-912	-0-	438 1 24 9	5787 2	Y	22	24 1	1
11	6780	X	6743	-0-	-37	-0-	337 1 31 9	6375 2	Y	28	28 1	1
12	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	383 1 51 9	10015 2	Y	46	45 1	2
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	316 1 32 9	6530 2	Y	29	29 1	2
02	6525	X	5691	-0-	-834	-0-	360 1 24 9	5307 2	Y	22	22 1	2
03	7223	X	5983	-0-	-1240	-0-	460 1 26 9	5497 2	Y	24	25 1	1

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833				
10	5735	X	5037	-0-	-698	-0-	311 1 360 9	4366 2	Y	327	332 1	17
11	5550	X	4977	-0-	-573	-0-	234 1 210 9	4533 2	Y	191	198 1	10
12	5642	X	4639	-0-	-1003	-0-	160 1 200 9	4279 2	Y	182	185 1	7
01	5642	X	4814	-0-	-828	-0-	204 1 215 9	4395 2	Y	195	188 1	14
02	4930	X	4285	-0-	-645	-0-	252 1 175 9	3858 2	Y	159	161 1	12
03	5146	X	4536	-0-	-610	-0-	326 1 195 9	4015 2	Y	177	182 1	7

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 60E		RRCID -> 186874		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 66E		RRCID -> 189423		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996				
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 12720	PERF.10842	- 12460								
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
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 12628	PERF.11245	- 12486								
10	5053 X	4943	-0-	-110	-0-	345 1	4568 2	Y	27	28	1					1
						30 9										
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	271 1	5151 2	Y	52	50	1					3
						57 9										
12	6076 X	4796	-0-	-1280	-0-	174 1	4570 2	Y	47	48	1					2
						52 9										
01	6107 X	4804	-0-	-1303	-0-	218 1	4535 2	Y	46	45	1					3
						51 9										
02	5713 X	4477	-0-	-1236	-0-	280 1	4153 2	Y	40	40	1					3
						44 9										
03	5673 X	4586	-0-	-1087	-0-	349 1	4190 2	Y	43	44	1					2
						47 9										

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID -> 193926	COMPL. DATE 05/10/2012	TOTAL DEPTH 13193	PERF.11711	- 11718								
10	10354 X	7817	-0-	-2537	-0-	517 1	7023 2	Y	252	247	1					13
						277 9										
11	9210 X	7312	-0-	-1898	-0-	345 1	6677 2	Y	264	263	1					14
						290 9										
12	9083 X	7040	-0-	-2043	-0-	244 1	6509 2	Y	261	265	1					10
						287 9										
01	8463 X	7111	-0-	-1352	-0-	303 1	6510 2	Y	271	262	1					19
						298 9										
02	7308 X	6265	-0-	-1043	-0-	370 1	5655 2	Y	218	221	1					16
						240 9										
03	7812 X	6306	-0-	-1506	-0-	455 1	5596 2	Y	232	239	1					9
						255 9										

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E148		RRCID -> 194636	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH 12131	PERF.10096	- 11298								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923	COMPL. DATE 05/12/2012	TOTAL DEPTH 13255	PERF. 9276	- 9296								
10	5363 X	3342	-0-	-2021	-0-	222 1	3006 2	Y	104	105	1					5
						114 9										
11	5010 X	2819	-0-	-2191	-0-	134 1	2586 2	Y	90	90	1					5
						99 9										
12	4340 X	181	-0-	-4159	-0-	6 1	169 2	Y	5	10	1					-0-
						6 9										
01	4340 X	181	-0-	-4159	-0-	8 1	166 2	Y	6	6	1					-0-
						7 9										
02	3132 X	52	-0-	-3080	-0-	3 1	47 2	Y	2	2	1					-0-
						2 9										
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-							-0-

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5735 X	4369	-0-	-1366	-0-	307	1	4049	2	Y	12	12	1	1
11	5370 X	4880	-0-	-490	-0-	242	1	4586	2	Y	47	46	1	2
12	5456 X	4865	-0-	-591	-0-	177	1	4633	2	Y	50	50	1	2
01	5177 X	4865	-0-	-312	-0-	221	1	4591	2	Y	48	47	1	3
02	4727 X	4524	-0-	-203	-0-	283	1	4195	2	Y	42	42	1	3
03	5053 X	4735	-0-	-318	-0-	360	1	4324	2	Y	46	47	1	2

 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

10	14415 X	10884	-0-	-3531	-0-	759	1	10051	2	N	67	70	1	3
11	13200 X	10086	-0-	-3114	-0-	502	1	9506	2	N	71	70	1	4
12	12462 X	10818	-0-	-1644	-0-	395	1	10338	2	N	77	78	1	3
01	12400 X	11283	-0-	-1117	-0-	515	1	10680	2	N	80	77	1	6
02	10643 X	10116	-0-	-527	-0-	636	1	9408	2	N	65	66	1	5
03	10881 X	10111	-0-	-770	-0-	773	1	9262	2	N	69	71	1	3

 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

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

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

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-
*03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	141	1	1682	2	Y	-0-			-0-

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

10	47397 X	47397	-0-	-0-	-0-	242	1	45351	2	N	1640	1704	1	85
11	47466 X	47466	-0-	-0-	-0-	1804	1	45216	2	N	1838	1827	1	96
12	50778 X	45272	-0-	-5506	-0-	228	1	43040	2	N	1797	1825	1	68
01	50902 X	41771	-0-	-9131	-0-	2022	1	39608	2	N	1710	1658	1	120
02	49539 X	49539	-0-	-0-	-0-	255	1	47183	2	N	1859	1840	1	139
*03	56569 X	56569	-0-	-0-	-0-	1977	1	53718	2	N	2237	2286	1	90

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600						
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			
10	24149 X	7670	-0-	-16479	-0-	514	1	6941	2	N	195	198	1	10
						215	9							
11	19320 X	13117	-0-	-6203	-0-	639	1	12205	2	N	248	245	1	13
						273	9							
12	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	486	1	12840	2	N	266	269	1	10
						293	9							
01	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	513	1	10783	2	N	226	220	1	16
						249	9							
02	9918 X	6637	-0-	-3281	-0-	407	1	6099	2	N	119	126	1	9
						131	9							
03	10602 X	4771	-0-	-5831	-0-	357	1	4315	2	N	90	95	1	4
						99	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11682 - 13152				
10	105493 X	78701	-0-	-26792	-0-	414	1	74180	2	N	3734	3763	1	193
						4107	9							
11	95490 X	74981	-0-	-20509	-0-	368	1	70235	2	N	3980	3965	1	208
						4378	9							
12	92535 X	72405	-0-	-20130	-0-	421	1	67677	2	N	3915	3975	1	148
						4307	9							
01	89373 X	74833	-0-	-14540	-0-	532	1	69629	2	N	4247	4097	1	298
						4672	9							
02	75777 X	63203	-0-	-12574	-0-	409	1	59164	2	N	3300	3351	1	247
						3630	9							
03	78709 X	64440	-0-	-14269	-0-	450	1	60093	2	N	3543	3648	1	142
						3897	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664		PERF.11690 - 13042				
10	115444 X	95340	-0-	-20104	-0-	486	1	91248	2	N	3278	3342	1	170
						3606	9							
11	118260 X	86894	-0-	-31366	-0-	418	1	82796	2	N	3345	3341	1	174
						3680	9							
12	114607 X	81678	-0-	-32929	-0-	460	1	77672	2	N	3224	3276	1	122
						3546	9							
01	114607 X	78231	-0-	-36376	-0-	527	1	74204	2	N	3182	3081	1	223
						3500	9							
02	99122 X	68837	-0-	-30285	-0-	432	1	65580	2	N	2568	2599	1	192
						2825	9							
03	95325 X	67179	-0-	-28146	-0-	463	1	63811	2	N	2641	2727	1	106
						2905	9							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11675 - 13541				
10	118234 X	7012	-0-	-111222	-0-	37	1	6621	2	N	322	313	1	17
						354	9							
11	94200 X	14258	-0-	-79942	-0-	73	1	12847	2	N	1216	1170	1	63
						1338	9							
12	15733 X	15733	-0-	-0-	-0-	98	1	14150	2	N	1350	1362	1	51
						1485	9							
01	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	207	1	12507	2	N	1319	1277	1	93
						1451	9							
02	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	252	1	15701	2	N	1525	1504	1	114
						1678	9							
*03	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	234	1	14354	2	N	1479	1535	1	59
						1627	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.	12839 - 13318	
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	
10		0 W	67596	-0-	67596	855201	362 1	63059 2	N	3795	3765 1	196	
							4175 9						
11	911227	X	56026	-0-	-855201	-0-	279 1	51880 2	N	3515	3528 1	183	
							3867 9						
12	66898	X	43867	-0-	-23031	-0-	260 1	40535 2	N	2793	2871 1	105	
							3072 9						
01	67611	X	25935	-0-	-41676	-0-	285 1	23722 2	N	1753	1735 1	123	
							1928 9						
02	63249	X	28018	-0-	-35231	-0-	315 1	25782 2	N	1746	1738 1	131	
							1921 9						
03	67611	X	5845	-0-	-61766	-0-	68 1	5356 2	N	383	499 1	15	
							421 9						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10154 - 10168	
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						
03	42749	X	23235	-0-	-19514	-0-	159 1	22223 2	N	775	804 1	31	
							853 9						

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		370061	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13098 - 13676	
KING RANCH MINERALS		1											
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						
03	6386	X	5593	-0-	-793	-0-	814 1	4503 3	N	251	191 1	311	
							276 9						

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13080 - 14132	
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		1											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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	
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCGILL BROS.		WELL #: 391DF		RRCID -> 056063		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5531 - 5550	
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-
*03	42463 X	-0-	-0-	-42463	-0-		N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #: 170 T		RRCID -> 060022		COMPL. DATE 09/13/1974		TOTAL DEPTH 6000		PERF. N/A	
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-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-		N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #: 512		RRCID -> 137118		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5572 - 5582	
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-
03	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #: 515		RRCID -> 138683		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 4623 - 4635	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-			-0-
03	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							
JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670
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-	-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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278
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-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190
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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607
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-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2443			N	-0-	-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 -	5942
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
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-	-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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 -	5908
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-
*03	10389 X	-0-	-0-	-10389	-0-				N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 -	6352
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	807				N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5354 -	5498
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	176	-0-	176	176	176	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	176				N	-0-			-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5145 -	5149
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5486 -	6284
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-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5652 -	6316
10	T. A.	689	-0-	689	3387	689	3		N	-0-			-0-
11	3635 X	248	-0-	-3387	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
*02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128											
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	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
10	T. A.	167	-0-	167		554	167	3		N	-0-				-0-
11	T. A.	339	-0-	339		893	339	3		N	-0-				-0-
*12	T. A.	384	-0-	384		1277	384	3		N	-0-				-0-
*01	T. A.	413	-0-	413		1690	413	3		N	-0-				-0-
02	T. A.	335	-0-	335		2025	335	3		N	-0-				-0-
*03	2025 X	-0-	-0-	-2025		-0-				N	-0-				-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5806 -	5908
10	T. A.	2089	-0-	2089		9506	2089	3		N	-0-		-0-
11	11794 X	2288	-0-	-9506		-0-	2288	3		N	-0-		-0-
*12	1086 X	1086	-0-	-0-		-0-	1086	3		N	-0-		-0-
*01	4247 X	781	-0-	-3466		-0-	781	3		N	-0-		-0-
02	3973 X	725	-0-	-3248		-0-	725	3		N	-0-		-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356		-0-				N	-0-		-0-

STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5028 -	5034
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 -	4978
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-
03	93 N	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-		-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 -	5614
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 -	6826
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
STATE-MARSHALL		WELL #: 47DF		RRCID -> 226602		COMPL. DATE 09/23/2012		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 395		RRCID -> 249018		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 125561		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030								
GARCIA, JOSE "A"		WELL #: 10														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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								
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									
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	378	1	384	2	Y	20	20	1			3
						22	9									

GARCIA, JOSE G. DR.		WELL #: A 7		RRCID -> 129058		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 6754 PERF. 5711 - 5716								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5768 - 5771	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OLIVAREZ, MIGUEL		WELL #:		3	RRCID ->	146163	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	5831 - 6006
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6388 - 6410
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						
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	16 1	105 2	Y	282	281 1		38
						310 9						

WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6950 - 6960
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
MCGILL BROS.		WELL #:		600	RRCID ->	224467	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8312 - 9780
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						
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	4 1	21 2	N	-0-			5
						28 3						
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3 1	14 2	N	-0-			5
						19 3						
03	155 N	40	-0-	-115 B	-0-	3 1	16 2	N	-0-			5
						21 3						

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	N	-0-			27
								11	3					
01	0 N	60	-0-	60 B	-32122			4	1	N	-0-			27
								31	3					
02	0 N	107	-0-	107 B	-32015			8	1	N	-0-			27
								56	3					
03	31 N	167	-0-	136 B	-31879			10	1	N	22	22	8	27
								76	3					

 MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

10	4556 X	4556	-0-	-0- B	-0-	301	1	1803	2	N	55	2	0	22
						2391	3	61	9			1	8	
11	4290 X	3846	-0-	-444 B	-0-	272	1	1505	2	N	66	1	8	87
						1996	3	73	9					
12	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	340	1	1749	2	N	91	106	1	72
						2318	3	68	4					
01	4433 X	3826	-0-	-607 B	-0-	269	1	1484	2	N	46	88	1	30
						1967	3	55	4					
02	4147 X	3573	-0-	-574 B	-0-	249	1	1398	2	N	43			73
						1852	3	27	4					
*03	4483 X	4483	-0-	-0- B	-0-	307	1	1735	2	N	127	174	1	20
						2299	3	2	4			6	8	

 MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

10	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	120	1	717	2	N	-0-			-0-
						950	3							
11	917 X	917	-0-	-0- B	-0-	66	1	366	2	N	-0-			-0-
						485	3							
12	1485 X	1485	-0-	-0- B	-0-	113	1	580	2	N	-0-			-0-
						769	3	23	4					
01	1480 X	1480	-0-	-0- B	-0-	105	1	582	2	N	-0-			-0-
						771	3	22	4					
02	1394 X	1394	-0-	-0- B	-0-	99	1	552	2	N	-0-			-0-
						732	3	11	4					
*03	1491 X	1491	-0-	-0- B	-0-	105	1	596	2	N	-0-			-0-
						789	3	1	4					

 MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

10	341 N	300	-0-	-41 B	-86904	19	1	116	2	N	10	1	0	42
						154	3	11	9					
11	360 N	290	-0-	-70 B	-86904	20	1	113	2	N	7	1	8	48
						149	3	8	9					
12	434 N	601	-0-	167 B	-86737	43	1	220	2	N	34			82
						292	3	9	4					
01	310 N	588	-0-	278 B	-86459	40	1	221	2	N	24	91	1	15
						293	3	8	4					
02	290 N	450	-0-	160 B	-86299	32	1	177	2	N	3			18
						235	3	3	4					
03	589 N	429	-0-	-160 B	-86299	27	1	155	2	N	37	2	8	53
						206	3	41	9					

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					23

 MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

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						
03	465 N	1706	-0-	1241 B	-116803	120	1	679	2	N	5	5	8			30
						900	3		1	4						

 MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

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						
03	1147 N	944	-0-	-203 B	-8738	64	1	361	2	N	36	16	8			80
						479	3		40	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

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						
03	682 N	357	-0-	-325 B	-272368	23	1	131	2	N	26	78	1	5	8	17
						174	3		29	9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
MCGILL BROS.		WELL #: 610		RRCID -> 233203		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.10157 - 10172	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
10	3812 X	3812 -0- -0- B -0-	250 1 1500 2 N 66	1989 3 73 9					3 0 145 1		49
11	3630 X	3541 -0- -89 B -0-	251 1 1386 2 N 61	1837 3 67 9					1 8 1 8		109
12	3952 X	3952 -0- -0- B -0-	292 1 1503 2 N 95	1993 3 59 4					169 1		35
01	3835 X	3835 -0- -0- B -0-	267 1 1476 2 N 74	1956 3 55 4					89 1		20
02	3549 X	3549 -0- -0- B -0-	245 1 1374 2 N 74	1822 3 27 4							94
*03	3783 X	3783 -0- -0- B -0-	261 1 1475 2 N 82	1955 3 2 4					134 1 19 8		23

MCGILL BROS.		WELL #: 612		RRCID -> 233207		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9760 - 10602	
10	279 N	275 -0- -4 B -0-	17 1 100 2 N 24	132 3 26 9					1 8		77
11	345 N	345 -0- -0- B -0-	20 1 113 2 N 57	149 3 63 9					116 1 1 8		17
12	279 N	271 -0- -8 B -0-	20 1 105 2 N 3	139 3 4 4							20
01	279 N	248 -0- -31 B -0-	18 1 97 2 N -0-	129 3 4 4							20
02	348 N	175 -0- -173 B -0-	12 1 70 2 N -0-	92 3 1 4							20
03	279 N	241 -0- -38 B -0-	16 1 92 2 N 10	122 3 11 9					3 8		27

MCGILL BROS.		WELL #: 611		RRCID -> 233649		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10346 - 10620	
10	2015 N	1955 -0- -60 B -0-	129 1 772 2 N 28	1023 3 31 9					2 0 66 1		19
11	1860 N	1648 -0- -212 B -0-	119 1 657 2 N 1	871 3 1 9					1 8		19
12	2015 N	1194 -0- -821 B -0-	91 1 467 2 N -0-	618 3 18 4							19
01	1953 N	1674 -0- -279 B -0-	119 1 658 2 N -0-	872 3 25 4							19
02	1700 N	1700 -0- -0- B -0-	120 1 674 2 N -0-	893 3 13 4							19
*03	2201 N	2201 -0- -0- B -0-	155 1 877 2 N 5	1162 3 1 4					5 8		19

MCGILL BROS.		WELL #: 614		RRCID -> 234893		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10327 - 10503	
10	1612 N	1434 -0- -178 B -0-	95 1 572 2 N 8	758 3 9 9					2 0 1 8		30
11	1590 N	994 -0- -596 B -0-	72 1 396 2 N 1	525 3 1 9					1 8		30
12	1736 N	1445 -0- -291 B -0-	110 1 565 2 N -0-	748 3 22 4							30
01	1426 N	1392 -0- -34 B -0-	98 1 544 2 N 9	720 3 20 4							39
02	1448 N	1448 -0- -0- B -0-	102 1 574 2 N -0-	761 3 11 4							39
*03	1573 N	1573 -0- -0- B -0-	111 1 627 2 N 3	831 3 1 4					3 8		39

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692											
MCGILL BROS.			WELL #:		619	RRCID ->		241602	COMPL. DATE		06/17/2008	TOTAL DEPTH		11509	PERF.10682 - 11354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

10		3999 X	3834	-0-	-165 B	-0-	247 1	1477 2	1958 3	152 9	N	138	2 0	95 1	64	
11		3870 X	3056	-0-	-814 B	-0-	209 1	1154 2	1530 3	163 9	N	148	124 1	1 8	87	
12		3999 X	3881	-0-	-118 B	-0-	283 1	1458 2	1933 3	57 4	N	136	80 1		143	
01		3999 X	3846	-0-	-153 B	-0-	264 1	1459 2	1934 3	55 4	N	122	237 1		28	
02		3625 X	3511	-0-	-114 B	-0-	237 1	1330 2	1763 3	26 4	N	141	98 1		71	
03		3875 X	3701	-0-	-174 B	-0-	252 1	1427 2	1892 3	1 4	N	117	98 1	5 8	85	

MCGILL BROS.			WELL #:		621	RRCID ->		242208	COMPL. DATE		10/02/2008	TOTAL DEPTH		10500	PERF. 9850 - 10390	

10		124 N	80	-0-	-44 B	-183246	5 1	32 2	43 3		N	-0-			65	
11		180 N	66	-0-	-114 B	-183246	5 1	26 2	35 3		N	-0-			65	
12		93 N	56	-0-	-37 B	-183246	4 1	22 2	29 3	1 4	N	-0-			65	
01		93 N	95	-0-	2 B	-183244	7 1	37 2	50 3	1 4	N	-0-			65	
02		58 N	68	-0-	10 B	-183234	5 1	27 2	35 3	1 4	N	-0-			65	
03		62 N	134	-0-	72 B	-183162	9 1	54 2	71 3		N	-0-			65	

MCGILL BROS.			WELL #:		618	RRCID ->		242850	COMPL. DATE		07/13/2008	TOTAL DEPTH		11315	PERF. 9624 - 10862	

10		682 N	402	-0-	-280 B	-0-	27 1	160 2	212 3	3 9	N	3	3 0		36	
11		630 N	577	-0-	-53 B	-0-	42 1	230 2	305 3		N	-0-			36	
12		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	38 1	198 2	263 3	8 4	N	-0-			36	
01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	43 1	236 2	43 1	9 4	N	-0-			36	
02		551 N	298	-0-	-253 B	-0-	313 3	9 4	21 1	118 2	N	-0-			36	
*03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	157 3	2 4	36 1	206 2	N	16	16 8		36	
							272 3	18 9								

MCGILL BROS.			WELL #:		622	RRCID ->		243480	COMPL. DATE		10/01/2008	TOTAL DEPTH		9500	PERF. 8942 - 9173	

10		6913 X	646	-0-	-6267 B	-6544	43 1	259 2	344 3		N	-0-			13	
11		6660 X	179	-0-	-6481 B	-6544	13 1	71 2	95 3		N	-0-			13	
12		2883 X	13	-0-	-2870 B	-6544	1 1	5 2	7 3		N	-0-			13	
01		1023 X	288	-0-	-735 B	-6544	21 1	113 2	150 3	4 4	N	-0-			13	
02		812 X	469	-0-	-343 B	-6544	33 1	186 2	246 3	4 4	N	-0-			13	
03		651 X	161	-0-	-490 B	-6544	11 1	65 2	85 3		N	-0-			13	

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692												
MCGILL BROS.		WELL #: 623		RRCID -> 243671		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10134 - 10970				
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
10	6045 X	5698	-0-	-347 B	-453463	379 1	2267 2	2	N	42	2 0			112
						3006 3	46 9							
11	5730 X	3625	-0-	-2105 B	-453463	257 1	1421 2	9	N	57	103 1			66
						1884 3	63 9							
12	5921 X	5702	-0-	-219 B	-453463	433 1	2227 2	4	N	3				69
						2952 3	87 4							
01	5859 X	5687	-0-	-172 B	-453463	395 1	2180 2	4	N	129	162 1			36
						2889 3	81 4							
02	5394 X	5153	-0-	-241 B	-453463	361 1	2021 2	2	N	49				85
						2678 3	39 4							
03	5704 X	5573	-0-	-131 B	-453463	389 1	2202 2	2	N	55	91 1	6 8		43
						2919 3	2 4							

MCGILL BROS.		WELL #: 627		RRCID -> 243685		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9926 - 10148				
10	341 N	252	-0-	-89 B	-14903	17 1	100 2	2	N	2	1 0	1 8		20
						133 3	2 9							
11	330 N	254	-0-	-76 B	-14903	18 1	100 2	9	N	4	1 8			23
						132 3	4 9							
12	217 N	210	-0-	-7 B	-14903	15 1	78 2	4	N	10				33
						103 3	3 4							
01	248 N	267	-0-	19 B	-14884	19 1	105 2	4	N	-0-				33
						139 3	4 4							
02	232 N	226	-0-	-6 B	-14884	16 1	88 2	4	N	3				36
						117 3	2 4							
03	217 N	276	-0-	59 B	-14825	19 1	108 2	4	N	5	5 8			36
						143 3	6 9							

MCGILL BROS.		WELL #: 624		RRCID -> 245459		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11165		PERF. 9812 - 10933				
10	2263 N	281	-0-	-1982 B	-186250	19 1	113 2	2	N	-0-				13
						149 3								
11	270 N	213	-0-	-57 B	-186250	15 1	85 2	4	N	-0-				13
						113 3								
12	217 N	179	-0-	-38 B	-186250	14 1	70 2	4	N	-0-				13
						92 3	3 4							
01	279 N	242	-0-	-37 B	-186250	17 1	95 2	4	N	-0-				13
						126 3	4 4							
02	203 N	190	-0-	-13 B	-186250	13 1	76 2	4	N	-0-				13
						100 3	1 4							
03	186 N	181	-0-	-5 B	-186250	13 1	72 2	4	N	1	1 8			13
						95 3	1 9							

MCGILL BROS.		WELL #: 620		RRCID -> 245803		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11465		PERF. 9542 - 11130				
10	10664 X	10835	-0-	171 B	-688947	716 1	4289 2	9	N	131	2 0	108 1		65
						5686 3	144 9							
11	10320 X	9164	-0-	-1156 B	-688947	649 1	3591 2	4	N	148	101 1	1 8		111
						4760 3	1 4							
12	10664 X	7511	-0-	-3153 B	-688947	563 1	2900 2	4	N	82				193
						3844 3	114 4							
01	10664 X	9220	-0-	-1444 B	-688947	652 1	3599 2	4	N	59	151 1			101
						4770 3	134 4							
02	9976 X	10632	-0-	656 B	-688291	741 1	4151 2	4	N	143	184 1			60
						5502 3	81 4							
03	10664 X	10433	-0-	-231 B	-688291	721 1	4080 2	4	N	200	173 1	6 8		81
						5408 3	4 4							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692								
MCGILL BROS.			WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	10177 - 11042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
*03		2112 X	2112	-0-	-0- B	-0-	147 1	831 2	N	29	81 1	6 8	37
							1101 3	1 4					

MCGILL BROS.			WELL #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290 - 10010

10		7347 X	7347	-0-	-0- B	-0-	487 1	2916 2	N	71	3 0	108 1	72
							3866 3	78 9			1 8		
11		7140 X	6695	-0-	-445 B	-0-	480 1	2656 2	N	34	57 1	1 8	48
							3521 3	1 4					
12		7378 X	6043	-0-	-1335 B	-0-	454 1	2335 2	N	62			110
							3095 3	91 4					
01		7378 X	6592	-0-	-786 B	-0-	466 1	2574 2	N	41			151
							3411 3	96 4					
02		6902 X	5694	-0-	-1208 B	-0-	399 1	2236 2	N	47	98 1		100
							2963 3	44 4					
03		7347 X	5903	-0-	-1444 B	-0-	414 1	2344 2	N	33	100 1	5 8	28
							3107 3	2 4					

MCGILL BROS.			WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634

10		7440 X	6778	-0-	-662 B	-0-	452 1	2708 2	N	25			72
							3590 3	28 9					
11		7200 X	5655	-0-	-1545 B	-0-	405 1	2237 2	N	42			114
							2966 3	1 4					
12		6944 X	6322	-0-	-622 B	-0-	475 1	2447 2	N	55	97 1		72
							3243 3	96 4					
01		6789 X	5671	-0-	-1118 B	-0-	401 1	2214 2	N	35			107
							2934 3	83 4					
02		6351 X	5923	-0-	-428 B	-0-	417 1	2336 2	N	25			132
							3096 3	46 4					
03		6789 X	6135	-0-	-654 B	-0-	431 1	2436 2	N	33	111 1		54
							3229 3	3 4					

MCGILL BROS.			WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236

10		5983 X	5470	-0-	-513 B	-0-	362 1	2170 2	N	55			100
							2877 3	61 9					
11		5790 X	5223	-0-	-567 B	-0-	373 1	2060 2	N	53	120 1		33
							2731 3	1 4					
12		5983 X	5629	-0-	-354 B	-0-	420 1	2161 2	N	89			122
							2865 3	85 4					
01		5797 X	5477	-0-	-320 B	-0-	378 1	2085 2	N	156	179 1		99
							2764 3	78 4					
02		5423 X	5035	-0-	-388 B	-0-	347 1	1944 2	N	117	79 1		137
							2577 3	38 4					
03		5642 X	5488	-0-	-154 B	-0-	383 1	2167 2	N	57	84 1		110
							2873 3	2 4					

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
EXXON MOBIL CORPORATION			257128									
MCGILL BROS.			WELL #: 321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-8020			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042	
10	DLQ G-10	445	-0-	445 B	445	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-
*03	5019 X	-0-	-0-	-5019 B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678	
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-
*03	6524 X	-0-	-0-	-6524 B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548	
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-
03	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606	
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-
03	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841	
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-
03	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	
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-
*03	6826 X	-0-	-0-	-6826 B	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128											
MCGILL BROS.		WELL #:		555	RRCID ->	187374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8624 - 8846			
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-125319				N	-0-				-0-
11	T. A.		-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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-123681				N	-0-				-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		564DF	RRCID ->	190934	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7140 - 7150
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-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	B	-32842				N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		565	RRCID ->	191852	COMPL. DATE	09/04/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10320 - 11356
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307				N	-0-	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307				N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-95307				N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740
10	DLQ	G-10	284	-0-	284	B	-146656	284	3	N	-0-	-0-
11	0 N	1007	-0-	1007	B	-145649	1007	3		N	-0-	-0-
*12	0 N	857	-0-	857	B	-144792	857	3		N	-0-	-0-
*01	279 N	246	-0-	-33	B	-144792	246	3		N	-0-	-0-
02	899 N	392	-0-	-507	B	-144792	392	3		N	-0-	-0-
03	868 N	-0-	-0-	-868	B	-144792				N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151				N	-0-	-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151				N	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-31151				N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:	80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8332 - 8577
10	8346 X	8346	-0-	-0-	B	-0-	397	1	7766	3	Y	166	222	1	87
							183	9							
11	8160 X	8160	-0-	-0-	B	-0-	388	1	7703	3	Y	63			150
							69	9							
12	7657 X	6574	-0-	-1083	B	-0-	335	1	6148	3	Y	83	90	1	143
							91	9							
01	8215 X	8055	-0-	-160	B	-0-	519	1	7316	3	Y	200	233	1	110
							220	9							
02	7685 X	6852	-0-	-833	B	-0-	402	1	6322	3	Y	116	128	1	98
							128	9							
03	8215 X	6393	-0-	-1822	B	-0-	402	1	5894	3	Y	88			186
							97	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:	4	RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7838 -	8134	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	2			Y	-0-		70
11		2603 N	2603	-0-	-0- B	-0-	2582	2	21	9	Y	19		89
12		2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	2073	2			Y	-0-		89
01		1860 N	1750	-0-	-110 B	-0-	1713	2	37	9	Y	34		123
02		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1816	2			Y	-0-		123
*03		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			Y	-0-		123

DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:	5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7681 -	7754
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:	7	RRCID ->	156002	COMPL. DATE	08/22/1995	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8393 -	8405
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-				WELL #:	8	RRCID ->	193925	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7996 -	8004
10	1327	N	-0-	-0-	-1327 B	-0-				Y	16		36
11	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-				Y	-0-		36
12	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-				Y	-0-		36
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		36
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		36
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		36

MAGNUM PRODUCING, LP				521516	RRCID ->		252973	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7828 -	7840	
MARTINEZ GAS UNIT				WELL #:	1									
10	1953	N	1422	-0-	-531 B	-0-	102	1	1292	2	N	25		138
							28	9						
11	1933	N	1933	-0-	-0- B	-0-	118	1	1785	2	N	27		165
							30	9						
12	1953	N	1753	-0-	-200 B	-0-	90	1	1646	2	N	15		180
							17	9						
01	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	93	1	1666	2	N	13		193
							14	9						
02	1856	N	1304	-0-	-552 B	-0-	62	1	1230	2	N	11		204
							12	9						
03	1767	N	1567	-0-	-200 B	-0-	67	1	1479	2	N	19	170 1	53
							21	9						

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

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
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	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-			40
03	530 X NO RPT	-0-	-0-	-530	-0-				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 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
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-
03	248 N NO RPT	-0-	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 WALLIS ENERGY, INC. 893957
 STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

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
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-
03	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

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
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-
03	279 N NO RPT	-0-	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-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

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

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

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

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

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

KELSEY, SOUTH (5530)			48635 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
XOG OPERATING LLC			945921											
DE PENA, V. L.			WELL #:	1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF.	5530 -	5540	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-
03	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

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
03	1240 #	1177	-0-	-63	-0-	1177 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

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-
03	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

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

KINGSVILLE (2400)		49506 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
EAST, ALLEN		WELL #: 7		RRCID -> 150687		COMPL. DATE 08/11/1994		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KINGSVILLE (4260)		49506 695		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
FORBES, JOHN OPERATING		275608													
KIVLIN, K.J.		WELL #: 2		RRCID -> 144450		COMPL. DATE 12/00/1960		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KINGSVILLE (4700)		49506 714		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
NADSOILCO LLC		598945													
KIVLIN		WELL #: 1		RRCID -> 200395		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038							
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
OXY USA INC.		630591													
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12532 - 12596							
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-
03	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							
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

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

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

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									
*03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	479	1	1530	2	Y	334	275	0			291
						367	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

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
03	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

10	1767 X	1285	-0-	-482	-0-	60	1	841	2	Y	349	193	0	189	1	333
						384	9									
11	1620 N	435	-0-	-1185	-0-	24	1	58	2	Y	321	189	0	194	1	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									
03	1271 X	630	-0-	-641	-0-	50	1	161	2	Y	381	191	0	193	1	297
						419	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 196968 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14113 PERF.12514 - 13024

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2016 - PLUGGED 04/12/16

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12570	- 12714
M	O	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	
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					
*03		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	348 1	1112 2	Y	125	93 0	117
							138 9					

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820	- 12928
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159	159			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159	159			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159	159			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159	159			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159	159			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159	159			Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	198225	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12012 - 12020	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		19				N	NO RPT	-0-
11	19	NO RPT	-0-	-19		-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - P/A 12/03/2015												

OXY USA INC.				630591								
YEAR		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104	
10	589 N	-0-	-0-	-589		-0-			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
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

YEAR		WELL #:		3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350 - 11572	
10	3100 N	3537	-0-	437		437	227 1	3205 2	Y	95	93 0	203
							105 9					
11	1032 X	595	-0-	-437		-0-	144 1	353 2	Y	89	86 0	206
							98 9					
12	601 X	601	-0-	-0-		-0-	116 1	415 2	Y	64	105 0	165
							70 9					
01	3534 X	113	-0-	-3421		-0-	38 1	50 2	Y	23		188
							25 9					
02	3306 X	-0-	-0-	-3306		-0-			Y	30		218
03	3534 X	42	-0-	-3492		-0-	4 1	13 2	Y	23		241
							25 9					

YEAR		WELL #:		4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400 - 11574	
10	589 N	553	-0-	-36		-0-	31 1	442 2	Y	73	43 0	129
							80 9					
11	780 N	70	-0-	-710		-0-	1 2	69 9	Y	63	62 0	130
12	620 N	-0-	-0-	-620		-0-			Y	45	74 0	101
01	558 N	-0-	-0-	-558		-0-			Y	16		117
02	58 N	24	-0-	-34		-0-			Y	21		138
*03	22 N	22	-0-	-0-		-0-	1 2	23 9	Y	5		143
							4 1	12 2	Y			
							6 9					

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
YEAR	WELL #:			5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558 - 11658	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854					CNTY: STARR			
BEVAN BROS.				2	RRCID ->	196971	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835	
10		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-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	
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-
03		14B DENY	NO RPT	-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	
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					
03		868 N	640	-0-	-228	-0-	12 1	609 2	N	17		349
							19 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	
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-
03		14B2 EXT	-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	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		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-
03		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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

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

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

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

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

KOHLER, V "A"		WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 136		RRCID -> 191116		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2310 - 2317		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A"		WELL #: 178		RRCID -> 195030		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2214 - 2222		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KD KOHLER		WELL #: 211		RRCID -> 277381		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2114 - 2332		
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-
*03	3100 N	1302	-0-	-1798	33339	1302	1	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

KOHLER, NE. (MIRANDO #1)		50088 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		452996										
KOHLER, V., -A-		WELL #: 133		RRCID -> 011155		COMPL. DATE 10/03/1960		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2592 - 2598		
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	1	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KOHLER, NE. (900)
KD ENERGY, LLC
KOHLER, V., -A-

50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
452996
WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, V. -A-

WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

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

KOHLER, NE. (970)
KD ENERGY, LLC
KOHLER, V. -A-

50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
452996
WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

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

KOHLER, V. "A"

WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

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

KOOPMAN (YEGUA 7300)
XOG OPERATING LLC
J-BAR

50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
945921
WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

10	1767	#	1494	-0-	-273	-0-	1494	2			N	-0-					48
11	1500	#	1410	-0-	-90	-0-	1410	2			N	-0-					48
12	1519	#	1311	-0-	-208	-0-	1311	2			N	-0-					48
01	1519	#	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			N	-0-					48
02	1392	#	1181	-0-	-211	-0-	1181	2			N	-0-					48
03	1488	#	1153	-0-	-335	-0-	1153	2			N	-0-					48

J-BAR

WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

10	1860	#	1460	-0-	-400	-0-	1460	2			N	-0-					100
11	1703	R	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					100
12	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					100
01	1457	#	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			N	-0-					100
02	1653	#	1350	-0-	-303	-0-	1350	2			N	-0-					100
03	1767	#	1428	-0-	-339	-0-	1428	2			N	-0-					100

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

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

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

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

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

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

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

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

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-
03	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

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
*03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	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	BALANCE	
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-	
03	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					
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-	
03	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					
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-	
03	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				
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	
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-				28	

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A					
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	
03	3410 X	2968	-0-	-442	-0-	2968	2			Y	-0-				4	

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7278 -	7292				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

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

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
10	6448 X	6199	-0-	-249	-0-	268	1	5908	2	Y	21	17 1 30
						23	9					
11	6240 X	5526	-0-	-714	-0-	250	1	5250	2	Y	24	35 1 19
						26	9					
12	6448 X	4830	-0-	-1618	-0-	220	1	4610	2	Y	-0-	19
01	6510 X	5580	-0-	-930	-0-	252	1	5328	2	Y	-0-	19
02	6090 X	2972	-0-	-3118	-0-	2904	2	68	9	Y	62	56 1 25
03	6200 X	4275	-0-	-1925	-0-	4196	2	79	9	Y	72	58 1 39

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
10	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	244	1	5388	2	N	21	17 1 4
						23	9					
11	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	236	1	4952	2	N	31	35 1 -0-
						34	9					
12	5332 X	4883	-0-	-449	-0-	221	1	4629	2	N	30	25 1 5
						33	9					
01	5332 X	4916	-0-	-416	-0-	221	1	4661	2	N	31	24 1 12
						34	9					
02	4988 X	4134	-0-	-854	-0-	4134	2			N	-0-	12
03	5332 X	4583	-0-	-749	-0-	4583	2			N	-0-	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336			RRCID ->	244506	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6860 - 6862
CANTU		WELL #:		1								
10	1023 X	325	-0-	-698	-0-	278	2	47	9	N	43	99 1 -0-
11	990 X	478	-0-	-512	-0-	464	2	14	9	N	13	13
12	1023 X	497	-0-	-526	-0-	497	2			N	-0-	13
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	13
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3	16
03	496 X	13	-0-	-483	-0-	13	2			N	-0-	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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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

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

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

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-
03	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

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

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
*03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3050	2	184	9	Y	167	135	1	47

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	EOM BALANCE
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	156	1	3437	2	Y	145	117	1	160	160
11	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3337	2	Y	165	237	1	182	88
12	3751 X	3609	-0-	-142	-0-	156	1	3263	2	Y	173	144	1	190	117
01	3751 X	3712	-0-	-39	-0-	159	1	3354	2	Y	181	143	1	199	155
02	3509 X	2764	-0-	-745	-0-	2764	2			Y	-0-				155
03	3751 X	3053	-0-	-698	-0-	3053	2			Y	-0-				155

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

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

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

10	33635 #	22890	-0-	-10745	-0-	1607	1	21141	2	N	129	166	1	142	107
11	32550 #	20321	-0-	-12229	-0-	1448	1	18729	2	N	131	167	1	144	71
12	31310 #	19784	-0-	-11526	-0-	1571	1	18102	2	N	101			111	172
01	27900 #	19422	-0-	-8478	-0-	1385	1	17975	2	N	56	172	1	62	56
*02	15946 R	15946	-0-	-0-	-0-	1073	1	14829	2	N	40			44	96
*03	20555	20555	-0-	-0-	-0-	739	1	19755	2	N	55			61	151

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

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

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

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	185	1	1059	3	Y	1					1
						1	9									
*03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	216	1	1363	3	Y	-0-					1

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8743 - 8836	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	2387	-0-	-1093	-0-	350 1	2000 3	Y	34			133
							37 9						
03		3720 X	2270	-0-	-1450	-0-	306 1	1944 3	Y	18			151
							20 9						

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1			01/03/1997			8200			7556 - 7870	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
HIDALGO-WILLACY		WELL #:		1 H			06/11/1993			10758			10100 - 10644	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			184	

OXY USA INC.		630591		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
BENTSEN BROS.-STATE		WELL #:		3			08/02/2005			9907			7736 - 8154	
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-		53 1	901 2	Y	175	167 0		9	
							193 9							
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-		30 1	785 2	Y	84	88 0		5	
							92 9							
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-		27 1	691 2	Y	89	88 0		6	
							98 9							
01	775 N	473	-0-	-302	-0-		15 1	399 2	Y	54	55 0		5	
							59 9							
02	870 N	676	-0-	-194	-0-		23 1	570 2	Y	75	73 0		7	
							83 9							
03	806 N	730	-0-	-76	-0-		22 1	617 2	Y	83	86 0		4	
							91 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 011366		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 -	9002	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	
10	6169 X	2938	-0-	-3231	-0-	149	1	2508	2	Y	255	247	0	13
						281	9							
11	5730 X	4037	-0-	-1693	-0-	141	1	3670	2	Y	205	205	0	13
						226	9							
12	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	249	1	6444	2	Y	431	417	0	27
						474	9							
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	258	1	6829	2	Y	487	473	0	41
						536	9							
02	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	249	1	6290	2	Y	434	435	0	40
						477	9							
*03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	223	1	6279	2	Y	443	460	0	23
						487	9							

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 011367		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 -	7870	
10	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	484	1	8172	2	Y	92	100	0	5
						101	9							
11	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	484	1	12549	2	Y	77	77	0	5
						85	9							
12	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	475	1	12283	2	Y	91	90	0	6
						100	9							
01	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	261	1	6885	2	Y	54	55	0	5
						59	9							
02	12673 X	6536	-0-	-6137	-0-	247	1	6237	2	Y	47	48	0	4
						52	9							
03	13547 X	8309	-0-	-5238	-0-	282	1	7959	2	Y	62	63	0	3
						68	9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 047953		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 -	8691	
10	682 X	538	-0-	-144	-0-	29	1	481	2	Y	25	26	0	1
						28	9							
11	1530 X	919	-0-	-611	-0-	33	1	857	2	Y	26	25	0	2
						29	9							
12	1581 X	619	-0-	-962	-0-	22	1	576	2	Y	19	20	0	1
						21	9							
01	1581 X	817	-0-	-764	-0-	29	1	757	2	Y	28	27	0	2
						31	9							
02	1044 X	679	-0-	-365	-0-	25	1	629	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
03	961 X	509	-0-	-452	-0-	17	1	472	2	Y	18	19	0	1
						20	9							

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID -> 056420		COMPL. DATE 12/02/1999		TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 -	8000	
10	4650 X	2976	-0-	-1674	-0-	165	1	2776	2	Y	32	35	0	2
						35	9							
11	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	156	1	4054	2	Y	26	26	0	2
						29	9							
12	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	160	1	4133	2	Y	31	31	0	2
						34	9							
01	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	151	1	3999	2	Y	33	32	0	3
						36	9							
02	4089 X	3937	-0-	-152	-0-	149	1	3755	2	Y	30	30	0	3
						33	9							
03	4371 X	4034	-0-	-337	-0-	137	1	3863	2	Y	31	32	0	2
						34	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	19530 X	12951	-0-	-6579	-0-	723 26 9	1	12202	2	Y	24	42 0	1
11	18390 X	18108	-0-	-282	-0-	671 21 9	1	17416	2	Y	19	19 0	1
12	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	682 24 9	1	17641	2	Y	22	22 0	1
01	17884 X	17884	-0-	-0-	-0-	651 26 9	1	17207	2	Y	24	23 0	2
02	17516 X	17068	-0-	-448	-0-	648 24 9	1	16396	2	Y	22	22 0	2
03	18724 X	17662	-0-	-1062	-0-	604 25 9	1	17033	2	Y	23	24 0	1

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		7	RRCID ->	076318	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7858 - 8869	
10	11315 X	276	-0-	-11039	-0-	15 1 9	1	260	2	Y	1	10 0	-0-
11	10950 X	270	-0-	-10680	-0-	10 1 9	1	259	2	Y	1	1 0	-0-
12	8556 X	341	-0-	-8215	-0-	13 1 9	1	327	2	Y	1	1 0	-0-
01	6107 X	681	-0-	-5426	-0-	25 1 9	1	653	2	Y	3	3 0	-0-
02	2726 X	269	-0-	-2457	-0-	10 3 9	1	258	2	Y	1	1 0	-0-
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	1 9	1			Y	-0-		-0-

MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250	
10	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	5	13 0	-0-
11	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	300 102 9	1	7783	2	Y	93	87 0	6
12	8370 X	291	-0-	-8079	-0-	11 3 9	1	277	2	Y	3	9 0	-0-
01	5921 X	4814	-0-	-1107	-0-	173 77 9	1	4564	2	Y	70	64 0	6
02	7917 X	1111	-0-	-6806	-0-	42 17 9	1	1052	2	Y	15	20 0	1
*03	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	367 171 9	1	10361	2	Y	155	148 0	8

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237	
10	11904 X	9129	-0-	-2775	-0-	507 73 9	1	8549	2	Y	66	76 0	3
11	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	482 58 9	1	12511	2	Y	53	53 0	3
12	11904 X	7847	-0-	-4057	-0-	291 42 9	1	7514	2	Y	38	39 0	2
01	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	455 72 9	1	12036	2	Y	65	62 0	5
02	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	456 67 9	1	11539	2	Y	61	60 0	6
*03	12581 X	12581	-0-	-0-	-0-	428 70 9	1	12083	2	Y	64	67 0	3

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	238 1	4020 2	Y	-0-	4 0		-0-
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	237 1	6162 2	Y	-0-			-0-
12	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	270 1	6971 2	Y	-0-			-0-
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	272 1	7180 2	Y	-0-			-0-
02	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	273 1	6915 2	Y	-0-			-0-
*03	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	285 1	8046 2	Y	-0-			-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
10	7564 X	6773	-0-	-791	-0-	377 1	6361 2	Y	32	39 0		2
						35 9						
11	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	341 1	8838 2	Y	25	25 0		2
						28 9						
12	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	367 1	9500 2	Y	31	31 0		2
						34 9						
01	9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	356 1	9398 2	Y	34	33 0		3
						37 9						
02	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	353 1	8925 2	Y	31	31 0		3
						34 9						
*03	9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	331 1	9329 2	Y	33	34 0		2
						36 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) OXY USA INC. NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		//CONT.// 50700 620 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----										WELL #: 4		RRCID -> 093756	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 8634	PERF. 7742 - 8486
10	3999 X	2282	-0-	-1717	-0-	127 1 8 9	2147 2	Y	7	10 0		-0-			
11	3000 X	2383	-0-	-617	-0-	88 1 4 9	2291 2	Y	4	4 0		-0-			
12	3100 X	2823	-0-	-277	-0-	105 1 7 9	2711 2	Y	6	6 0		-0-			
01	3100 X	2971	-0-	-129	-0-	108 1 9 9	2854 2	Y	8	7 0		1			
02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	163 1 10 9	4113 2	Y	9	9 0		1			
*03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	114 1 8 9	3216 2	Y	7	8 0		-0-			
-----										WELL #: 10		RRCID -> 100061	COMPL. DATE 08/28/2003	TOTAL DEPTH 10127	PERF. 6658 - 6716
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-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	221			Y	-0-			-0-			
-----										WELL #: 9		RRCID -> 100123	COMPL. DATE 04/28/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7776 - 8180
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-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-			
-----										WELL #: 8		RRCID -> 123719	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 10176	PERF. 7840 - 7860
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----										WELL #: 11		RRCID -> 133177	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 10011	PERF. 6656 - 6666
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
-----										WELL #: 4		RRCID -> 142542	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10183	PERF. 7998 - 8018
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8296 - 8690			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
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-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	7720 - 7792			
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							
03	2976	X	2621	-0-	-355	-0-	89	1	2504	2	Y	25	26	0	1
							28	9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8645 - 9052			
10	310	X	139	-0-	-171	-0-	5	1	92	2	Y	38	36	0	2
							42	9							
11	150	X	86	-0-	-64	-0-	3	1	69	2	Y	13	14	0	1
							14	9							
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	0	-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-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8494 - 10151			
10	4216	X	2751	-0-	-1465	-0-	154	1	2597	2	Y	-0-	4	0	-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-
*03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	164	1	4640	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	7960 - 8570			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10323 X	8195	-0-	-2128	-0-	442	1	7456	2	Y	270	268 0	14
						297	9						
11	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	390	1	10125	2	Y	200	202 0	12
						220	9						
12	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	430	1	11128	2	Y	265	260 0	17
						292	9						
01	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	431	1	11401	2	Y	288	281 0	24
						317	9						
02	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	419	1	10604	2	Y	260	260 0	24
						286	9						
*03	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	402	1	11332	2	Y	284	293 0	15
						312	9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630	
10	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	324	1	5469	2	Y	35	42 0	2
						39	9						
11	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	284	1	7360	2	Y	26	26 0	2
						29	9						
12	6572 X	6529	-0-	-43	-0-	242	1	6258	2	Y	26	26 0	2
						29	9						
01	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	250	1	6614	2	Y	28	28 0	2
						31	9						
02	7424 X	6290	-0-	-1134	-0-	238	1	6023	2	Y	26	26 0	2
						29	9						
03	7936 X	7457	-0-	-479	-0-	254	1	7168	2	Y	32	32 0	2
						35	9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 - 8876	
10	4309 X	2623	-0-	-1686	-0-	136	1	2302	2	Y	168	163 0	9
						185	9						
11	4170 X	3571	-0-	-599	-0-	127	1	3300	2	Y	131	132 0	8
						144	9						
12	4216 X	3814	-0-	-402	-0-	135	1	3494	2	Y	168	165 0	11
						185	9						
01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	126	1	3331	2	Y	169	166 0	14
						186	9						
02	3393 X	3269	-0-	-124	-0-	118	1	2989	2	Y	147	148 0	13
						162	9						
*03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	119	1	3366	2	Y	170	174 0	9
						187	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
OXY USA INC.			//CONT.//		630591							
LA COPITA GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 185714			COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540	PERF. 7687 - 9070
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	7502 X	6725	-0-	-777	-0-	370 1	6242 2	Y	103	108 0	5	
						113 9						
11	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	357 1	9254 2	Y	84	84 0	5	
						92 9						
12	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-	382 1	9879 2	Y	108	106 0	7	
						119 9						
01	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	363 1	9594 2	Y	111	109 0	9	
						122 9						
02	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	341 1	8629 2	Y	97	97 0	9	
						107 9						
*03	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	330 1	9313 2	Y	107	110 0	6	
						118 9						

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 190113			COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555	PERF. 9038 - 9132

10	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	404 1	6813 2	Y	777	748 0	41	
						855 9						
11	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	387 1	10046 2	Y	627	629 0	39	
						690 9						
12	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	388 1	10043 2	Y	752	744 0	47	
						827 9						
01	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	357 1	9437 2	Y	753	737 0	63	
						828 9						
02	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	349 1	8824 2	Y	681	682 0	62	
						749 9						
*03	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	350 1	9883 2	Y	781	802 0	41	
						859 9						

BARRERA, F. - STATE			WELL #:		6	RRCID -> 191858			COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9580	PERF. 8668 - 8766

10	3906 X	2428	-0-	-1478	-0-	135 1	2274 2	Y	17	20 0	1	
						19 9						
11	3780 X	3421	-0-	-359	-0-	126 1	3281 2	Y	13	13 0	1	
						14 9						
12	3906 X	3455	-0-	-451	-0-	128 1	3309 2	Y	16	16 0	1	
						18 9						
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	119 1	3134 2	Y	16	16 0	1	
						18 9						
02	3306 X	3081	-0-	-225	-0-	117 1	2949 2	Y	14	14 0	1	
						15 9						
03	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	110 1	3114 2	Y	16	16 0	1	
						18 9						

JUDD ESTATE-STATE			WELL #:		11	RRCID -> 195623			COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9950	PERF. 7062 - 7790

10	4743 X	3649	-0-	-1094	-0-	199 1	3351 2	Y	90	90 0	5	
						99 9						
11	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	185 1	4801 2	Y	70	71 0	4	
						77 9						
12	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	188 1	4855 2	Y	85	84 0	5	
						94 9						
01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	179 1	4720 2	Y	88	86 0	7	
						97 9						
02	4901 X	4586	-0-	-315	-0-	171 1	4328 2	Y	79	79 0	7	
						87 9						
03	5239 X	4944	-0-	-295	-0-	166 1	4682 2	Y	87	89 0	5	
						96 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
OXY USA INC.			//CONT.// 630591														
BARRERA, F. - STATE			WELL #: 7		RRCID -> 199162			COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BENTSEN BROS. "B"			WELL #: 14		RRCID -> 199557			COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056						
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-
03		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						
10	2046	N	1075	-0-	-971	-0-	59	1	993	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1311	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	50	1	1289	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	44	1	1175	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1336	2	Y	20	19	0			2
							22	9									
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

BENTSEN BROS. "B"			WELL #: 15		RRCID -> 203830			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192						
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									
*03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	70	1	1975	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 205373			COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774						
10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	206	1	3476	2	Y	-0-	4	0			-0-
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	196	1	5082	2	Y	-0-					-0-
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	296	1	7644	2	Y	-0-					-0-
01	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	253	1	6695	2	Y	-0-					-0-
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	238	1	6026	2	Y	-0-					-0-
*03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	221	1	6242	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	7250 - 8798	
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

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							
*03	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	464 1	13104 2	Y		140	138 0		7
						154 9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13	RRCID ->	208626	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9212 - 9543	
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							
03	4805 X	4188	-0-	-617	-0-	136 1	3835 2	Y		197	206 0		10
						217 9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208845	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9115	PERF.	7133 - 8253	
10	6944 X	3377	-0-	-3567	-0-	188 1	3171 2	Y		16	21 0		1
						18 9							
11	6720 X	6140	-0-	-580	-0-	227 1	5894 2	Y		17	17 0		1
						19 9							
12	6665 X	1160	-0-	-5505	-0-	43 1	1113 2	Y		4	5 0		-0-
						4 9							
01	4681 X	2857	-0-	-1824	-0-	104 1	2742 2	Y		10	9 0		1
						11 9							
02	5945 X	1707	-0-	-4238	-0-	65 1	1635 2	Y		6	6 0		1
						7 9							
03	6355 X	217	-0-	-6138	-0-	7 1	210 2	Y		-0-	1 0		-0-

SAGA		WELL #:		1	RRCID ->	212783	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9556 - 10481	
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
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1288 2	67 9	Y		61			195

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213687	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	7696 - 8846		
M O	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	
10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	81	1	1359	2	Y	23	25	0	1
						25	9							
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	73	1	1902	2	Y	17	17	0	1
						19	9							
12	806 X	329	-0-	-477	-0-	12	1	314	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	28	1	749	2	Y	9	8	0	1
						10	9							
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	81	1	2059	2	Y	23	22	0	2
						25	9							
*03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	23	24	0	1
						25	9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7435 - 8884		
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-
*03	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	356	1	10048	2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 - 6880		
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-
03	4123 X	3515	-0-	-608	-0-	120	1	3395	2	Y	-0-			-0-

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 - 10426		
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
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			32

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 - 10308		
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
*03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8288	2	23	9	Y	21			59

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 - 8091			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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-
*03		9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	342	1	9650	2	Y	-0-			-0-

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A			
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-			59
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7864 - 8344			
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							
03		8494 X	7318	-0-	-1176	-0-	248	1	7004	2	Y	60	63	0	3
							66	9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF.	8358 - 8997			
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-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8402 - 8412			
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-
03		341 X	138	-0-	-203	-0-	5	1	133	2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 7974 - 8272	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8060 X	4403	-0-	-3657	-0-	245 1	4136 2	Y	20	24 0	1
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	22 9	316 1	8189 2	Y	22 0	1
12	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	24 9	313 1	8086 2	Y	28 0	2
01	8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	31 9	297 1	7857 2	Y	27 0	2
02	8236 X	7592	-0-	-644	-0-	30 9	288 1	7276 2	Y	25 0	2
03	8804 X	8408	-0-	-396	-0-	28 9	287 1	8090 2	Y	28 0	1
						31 9					

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 7720 - 8190	
10	7936 X	5359	-0-	-2577	-0-	295 1	4976 2	Y	80	83 0	4
11	7680 X	6395	-0-	-1285	-0-	88 9	235 1	6101 2	Y	54 0	3
12	7874 X	7748	-0-	-126	-0-	59 9	285 1	7377 2	Y	78 0	5
01	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	86 9	281 1	7417 2	Y	83 0	7
02	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	91 9	293 1	7398 2	Y	80 0	7
*03	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	88 9	259 1	7308 2	Y	82 0	4
						90 9					

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 7680 - 7900	
10	1767 N	1306	-0-	-461	-0-	68 1	1143 2	Y	86	83 0	5
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	95 9	68 1	1754 2	Y	71 0	4
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	78 9	66 1	1715 2	Y	84 0	5
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	92 9	64 1	1694 2	Y	89 0	7
02	1711 N	1695	-0-	-16	-0-	98 9	61 1	1547 2	Y	79 0	7
03	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	87 9	58 1	1642 2	Y	85 0	4
						94 9					

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 06/30/2012		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8825 - 9518	
10	7068 X	4746	-0-	-2322	-0-	261 1	4399 2	Y	78	80 0	4
11	6840 X	6662	-0-	-178	-0-	86 9	245 1	6349 2	Y	62 0	4
12	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	68 9	269 1	6951 2	Y	81 0	5
01	7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	89 9	260 1	6866 2	Y	85 0	7
02	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	94 9	251 1	6351 2	Y	77 0	7
03	7316 X	7021	-0-	-295	-0-	85 9	237 1	6694 2	Y	82 0	4
						90 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						
03		25358 X	21244	-0-	-4114	-0-	713 1	20118 2	Y	375	380 0		20
							413 9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980	
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-
03		1116 N	1108	-0-	-8	-0-	38 1	1070 2	Y	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT													
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-
03		744 N	362	-0-	-382	-0-	50 1	312 2	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018	
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-
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600	
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
*03		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1484 2	39 9	N	35			110

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3162 X	2365	-0-	-797	-0-	320 1	2044 2	Y	1	25 1		4
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-
*03		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	458 1	2855 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	
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198	
10		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	344 2		N	-0-			-0-
02		348 N	225	-0-	-123	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03		372 N	296	-0-	-76	-0-	296 2		N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680	
10		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	251 1	5078 2	Y	82	68 1		91
11		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	263 1	5276 2	Y	81	78 1		94
12		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	257 1	4998 2	Y	137	155 1		76
01		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	339 1	5378 2	Y	102	78 1		100
02		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	406 1	5174 2	Y	72	79 1		93
03		5828 X	5606	-0-	-222	-0-	363 1	5188 2	Y	50	78 1		65

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID -> 186019		COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	62 1	1259 2	Y	7	6 1		8
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	8 9	1104 2	Y	7	7 1		8
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	55 1	1290 2	Y	13	14 1		7
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	66 1	1402 2	Y	9	7 1		9
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	14 9	1297 2	Y	7	7 1		9
03	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	88 1	1163 2	Y	4	7 1		6
						10 9						
						102 1						
						8 9						
						81 1						
						4 9						

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID -> 190698		COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837
10	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	329 1	6668 2	Y	75	53 1		81
11	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	83 9	4988 2	Y	76	69 1		88
12	5115 X	3967	-0-	-1148	-0-	249 1	3645 2	Y	123	143 1		68
01	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	84 9	6512 2	Y	95	70 1		93
02	9193 X	5777	-0-	-3416	-0-	187 1	5286 2	Y	69	73 1		89
03	7068 X	5461	-0-	-1607	-0-	135 9	5055 2	Y	47	74 1		62
						411 1						
						105 9						
						415 1						
						76 9						
						354 1						
						52 9						

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID -> 191114		COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846
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
03	837 N	654	-0-	-183	-0-	622 2	32 9	N	29	182 1		55

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID -> 192918		COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020
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
03	2635 N	1796	-0-	-839	-0-	1783 2	13 9	N	12			215

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID -> 193947		COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288
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-
03	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	2040 2		Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		806 N	567	-0-	-239	-0-	494 2	73 9	N	66	194 1		106

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448	
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
*03		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2762 2	8 9	N	7	194 1		117

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878	
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						
03		1488 N	1482	-0-	-6	-0-	87 1	1354 2	Y	37	31 1		18
							41 9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964	
10		2790 N	2325	-0-	-465	-0-	108 1	2199 2	Y	16	17 1		5
							18 9						
11		2640 N	2431	-0-	-209	-0-	114 1	2303 2	Y	13	9 1		9
							14 9						
12		2728 N	2324	-0-	-404	-0-	112 1	2198 2	Y	13	14 1		8
							14 9						
01		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	139 1	2212 2	Y	15	14 1		9
							17 9						
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	185 1	2357 2	Y	16	19 1		6
							18 9						
*03		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	164 1	2535 2	Y	16	14 1		8
							18 9						

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593	
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300
M	O	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
10	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	52	1	1050	2	Y	-0-	-0-
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-	-0-
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	93	1	1819	2	Y	-0-	-0-
01	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	104	1	1652	2	Y	-0-	-0-
02	1218 N	1109	-0-	-109	-0-	81	1	1028	2	Y	-0-	-0-
03	1922 N	920	-0-	-1002	-0-	60	1	860	2	Y	-0-	-0-

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760
10	T. A.	2117	-0-	2117	2117	2		Y	-0-			-0-
11	T. A.	1854	-0-	1854	3971	2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	1523	-0-	1523	5494	2		Y	-0-			-0-
01	T. A.	1507	-0-	1507	7001	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	1510	-0-	-1390	5611	2		Y	-0-			-0-
*03	3100 N	1608	-0-	-1492	4119	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
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12	139
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	2	7	9	Y	6	145
12	1364 N	948	-0-	-416	-0-	933	2	15	9	Y	14	159
01	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	1221	2	64	9	Y	58	217
02	1334 N	933	-0-	-401	-0-	927	2	6	9	Y	5	222
*03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	32

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773
10	2015 N	1636	-0-	-379	-0-	74	1	1501	2	Y	55	60 1 18
11	1710 N	1645	-0-	-65	-0-	76	1	1522	2	Y	43	31 1 30
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	86	1	1673	2	Y	46	48 1 28
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	51	9	1411	2	Y	49	47 1 30
02	1624 N	1289	-0-	-335	-0-	89	1	1152	2	Y	42	56 1 16
03	1798 N	1158	-0-	-640	-0-	54	9	1025	2	Y	55	44 1 27
						72	1					
						61	9					

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332
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-
03	3875 X	3281	-0-	-594	-0-	215	1	3066	2	Y	-0-	-0-

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065
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-
03	868 N	303	-0-	-565	-0-	42	1	261	2	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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							
03	2418 X	2032	-0-	-386	-0-	131	1	1877 2	Y	22	35	1		29
						24	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

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

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

10	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	50	1	1018 2	Y	55	60	1		18
						61	9							
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1007 2	Y	43	31	1		30
						47	9							
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1585 2	Y	46	48	1		28
						51	9							
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1019 2	Y	50	47	1		31
						55	9							
02	1102 N	1020	-0-	-82	-0-	70	1	895 2	Y	50	62	1		19
						55	9							
03	1550 N	1117	-0-	-433	-0-	64	1	994 2	Y	54	46	1		27
						59	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

10	4092 X	2727	-0-	-1365	-0-	122	1	2489 2	Y	105	118	1		34
						116	9							
11	3960 X	2419	-0-	-1541	-0-	110	1	2214 2	Y	86	61	1		59
						95	9							
12	3162 X	2051	-0-	-1111	-0-	95	1	1858 2	Y	89	94	1		54
						98	9							
01	3038 X	2463	-0-	-575	-0-	140	1	2213 2	Y	100	93	1		61
						110	9							
02	2842 X	2820	-0-	-22	-0-	197	1	2514 2	Y	99	123	1		37
						109	9							
*03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	187	1	2669 2	Y	109	92	1		54
						120	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 #:		14	RRCID -> 238139			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	5425 X	4698	-0-	-727	-0-	220	1	4472	2	Y	5	11 1	2
						6	9						
11	5250 X	4264	-0-	-986	-0-	202	1	4058	2	Y	4	3 1	3
						4	9						
12	3999 X	3862	-0-	-137	-0-	188	1	3668	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
01	4712 X	4122	-0-	-590	-0-	244	1	3872	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
02	4408 X	3789	-0-	-619	-0-	276	1	3507	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
03	4712 X	3844	-0-	-868	-0-	251	1	3586	2	Y	6	5 1	3
						7	9						

GARZA-HITCHCOCK G. U.			WELL #:		11	RRCID -> 238481			COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940	
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2237	2	Y	55	60 1	18
						61	9						
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	115	1	2320	2	Y	43	31 1	30
						47	9						
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	140	1	2739	2	Y	46	48 1	28
						51	9						
01	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	121	1	1915	2	Y	50	47 1	31
						55	9						
02	2320 N	1106	-0-	-1214	-0-	76	1	975	2	Y	50	62 1	19
						55	9						
03	2480 N	2025	-0-	-455	-0-	119	1	1847	2	Y	54	46 1	27
						59	9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #:		17	RRCID -> 241093			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869	
10	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	138	1	2796	2	Y	108	120 1	35
						119	9						
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	139	1	2791	2	Y	86	62 1	59
						95	9						
12	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	135	1	2634	2	Y	92	95 1	56
						101	9						
01	3038 X	2923	-0-	-115	-0-	167	1	2646	2	Y	100	95 1	61
						110	9						
02	2987 X	2379	-0-	-608	-0-	165	1	2105	2	Y	99	123 1	37
						109	9						
03	3131 X	2503	-0-	-628	-0-	145	1	2238	2	Y	109	92 1	54
						120	9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #:		18	RRCID -> 245379			COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.			WELL #:		19	RRCID -> 253728			COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9396 - 9536		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	160	1	3242	2	Y	38	42 1	12
							42	9						
11		3000 X	2934	-0-	-66	-0-	137	1	2765	2	Y	29	21 1	20
							32	9						
12		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	Y	32	33 1	19
							35	9						
01		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	186	1	2958	2	Y	35	33 1	21
							39	9						
02		2987 X	2829	-0-	-158	-0-	203	1	2587	2	Y	35	43 1	13
							39	9						
03		3193 X	3054	-0-	-139	-0-	183	1	2829	2	Y	38	32 1	19
							42	9						

BRANNAN			WELL #:		7	RRCID -> 254191			COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8375 - 8422		
10		5673 X	4673	-0-	-1000	-0-	220	1	4453	2	Y	-0-	4 1	1
							230	9						
11		5490 X	4237	-0-	-1253	-0-	201	1	4036	2	Y	-0-		1
							198	1	3850	2	Y	-0-		1
12		5673 X	4048	-0-	-1625	-0-	198	1	3850	2	Y	-0-		1
							252	1	3998	2	Y	-0-		1
01		5363 X	4250	-0-	-1113	-0-	252	1	3998	2	Y	-0-		1
							300	1	3825	2	Y	-0-		1
02		4379 X	4125	-0-	-254	-0-	300	1	3825	2	Y	-0-		1
							305	1	4352	2	Y	-0-		1
03		4681 X	4657	-0-	-24	-0-	305	1	4352	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		
10		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	94	1	1919	2	Y	209	229 1	68
							230	9						
11		2430 N	1314	-0-	-1116	-0-	54	1	1095	2	Y	150	115 1	103
							165	9						
12		2263 N	1189	-0-	-1074	-0-	49	1	964	2	Y	160	165 1	96
							176	9				2 8		
01		2232 N	2191	-0-	-41	-0-	117	1	1859	2	Y	195	172 1	119
							215	9						
02		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	162	1	2068	2	Y	198	243 1	74
							218	9						
*03		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	148	1	2292	2	Y	219	184 1	109
							241	9						

HEARD			WELL #:		12	RRCID -> 256318			COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9115 - 9393		
10		7533 X	4141	-0-	-3392	-0-	4055	2	86	9	Y	78		192
							3825	2	142	9	Y	129	191 1	130
11		7290 X	3967	-0-	-3323	-0-	3825	2	142	9	Y	129	191 1	130
							110	9	110	9	Y	100	2 8	228
12		5580 X	3982	-0-	-1598	-0-	3872	2	110	9	Y	100	2 8	228
							3644	2	96	9	Y	87	195 1	120
01		4991 X	3740	-0-	-1251	-0-	3644	2	96	9	Y	87	195 1	120
							3133	2	128	9	Y	116		236
02		4350 X	3261	-0-	-1089	-0-	3133	2	128	9	Y	116		236
							3602	2	96	9	Y	87	194 1	129
03		4154 X	3698	-0-	-456	-0-	3602	2	96	9	Y	87	194 1	129

BRANNAN			WELL #:		11	RRCID -> 258071			COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9636 - 9755		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
											Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
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-
03	14B2 EXT	-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	
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						
03	14198 X	13133	-0-	-1065	-0-	45	1	12956	2	N	120		264
						132	9						

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7184 - 7204	
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						
*03	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	34	1	9773	2	N	90	188 1	244
						99	9						

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
BENAVIDES-CNR		WELL #: 23		RRCID -> 096188		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 4896 - 5065				
M	O	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
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-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 3		N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #: 24		RRCID -> 096838		COMPL. DATE 04/07/1981		TOTAL DEPTH 7971		PERF. 4887 - 5123				
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-
03		775 N	151	-0-	-624	-0-	11 1	140 3		N	-0-			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)		50715 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
D90 ENERGY, LLC		195797												
MANGEL A		WELL #: 1		RRCID -> 173316		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8760				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			62
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			62

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857												
VENECIA-MANGEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 180783		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5005 - 5015				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 173790		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8581				
MANGEL A		WELL #: 1												
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6802 - 6808				
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-
03	8277 #	3334	-0-	-4943	-0-	3334 2				N	-0-			-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504								
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
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 14		RRCID -> 274216		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540								
*07	32364 X	32312	-0-	-52 B	-0-	42 1	31184 2	Y	987	1018 1						186
						1086 9										
*08	33418 X	32418	-0-	-1000 B	-0-	125 1	31328 2	Y	877	934 1						129
						965 9										
*09	33300 X	30985	-0-	-2315 B	-0-	179 1	29142 2	Y	1513	1315 1						327
						1664 9										
*10	34410 X	24934	-0-	-9476 B	-0-	185 1	24042 2	Y	643	926 1						44
						707 9										
*11	33300 X	18179	-0-	-15121 B	-0-	201 1	17391 2	Y	534	263 1						315
						587 9										
*12	31372 X	23333	-0-	-8039 B	-0-	225 1	22398 2	Y	645	717 1						243
						710 9										
*01	31711 X	31711	-0-	-0- B	-0-	223 1	30678 2	Y	736	756 1						223
						810 9										
*02	29348 X	28843	-0-	-505 B	-0-	212 1	27883 2	Y	680	818 1						85
						748 9										
*03	33802 X	33802	-0-	-0- B	-0-	239 1	32923 2	Y	582	387 1						280
						640 9										

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 13		RRCID -> 274225		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7504 - 7511								
10	27993 X	11666	-0-	-16327 B	-0-	127 1	10020 2	Y	1381	1597 1						94
						1519 9										
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								
10	29016 X	2388	-0-	-26628 B	-0-	20 1	2168 2	N	182	192 1						12
						200 9										
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-
03	2387 X	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	-0-							-0-

ROYKO OIL COMPANY		732198		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840								
JORDAN		WELL #: 1														
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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	651 N	415	-0-	-236	-0-	415 2	Y	-0-			-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			80

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

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

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

10	DLQ G-10	203	-0-	203	1117	203 2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	267	-0-	267	1384	267 2	N	-0-			-0-
*12	1646 N	262	-0-	-1384	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #: 2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633			
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
10	6510	4287	-0-	-2223	-0-	4287	2	-0-		-0-	
11	6300	5324	-0-	-976	-0-	5324	2	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	6213	-0-	6213	6213	6092	2	110	121	9	110
01	6866	6866	-0-	-0-	6213	6782	2	76	84	9	186
02	6263	6263	-0-	-0-	6213	6259	2	4	4	9	190
*03	6687	5485	-0-	-1202	5011	5475	2	9	10	9	199

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 035893		COMPL. DATE 02/02/1965		TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A			
M	O	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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	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
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	-0-		-0-	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	154	-0-	154	154	154	2	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154			-0-		-0-	
*08	154 N	-0-	-0-	-154	-0-			-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-	
*10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	-0-		-0-	
*11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	-0-		-0-	
*12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	-0-		-0-	
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	-0-		-0-	
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
		253162									
		WELL #: 124		RRCID -> 274868		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260			
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
10	4712 X	2500	-0-	-2212	-0-	2500	2	-0-		-0-	
11	4560 X	2685	-0-	-1875	-0-	2685	2	-0-		-0-	
12	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	-0-		-0-	
01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2	-0-		-0-	
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2	-0-		-0-	
*03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	-0-		-0-	

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		//CONT.//		50744 442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ROYKO OIL COMPANY				732198						
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194	
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	
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-
03	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	
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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LA GLORIA (LOHMAN)				50744 637	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	200003	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LOGAS ENERGY, LLC				505860						
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342	
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-		Y	74	201
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-		Y	87	104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	111	215
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58	273
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	215	488
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	131
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	104	235
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	235

LA GLORIA (LOS OLMO)		50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
DCP MIDSTREAM, LP		195918										
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5927 - 5967	
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
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6468 - 6538
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-
*03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	Y	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5976 - 5996
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-
03	5394 X	5275	-0-	-119	-0-	5275	2	Y	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6008 - 6013
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5446 - 6627
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-
03	10230 X	7476	-0-	-2754	-0-	7476	2	N	-0-		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5459 - 6662
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-
03	T. A.	5372	-0-	5372	21357	5372	2	N	-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 #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	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	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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-
03	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	
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-
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1 9	Y	1		1

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	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	697				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	011403	COMPL. DATE	01/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	011406	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-
03	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 #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980	
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
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003	
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-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 M		RRCID -> 040267		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 4 U		RRCID -> 040268		COMPL. DATE 05/31/1966		TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A	
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-
03	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 #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308	
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-
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL DEPTH	6570	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A		
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-
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-				N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A		
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-
03	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		
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-
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-				N	NO RPT			-0-
LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 5680 - 6654	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
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-
03	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5780 - 5802	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5497 - 5542	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5534 - 5946	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6150 - 6178	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5680 - 5918	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6140 - 6180	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27067		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		100	RRCID ->	139055	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5470 - 5478	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	146057	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5502 - 6568	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		106	RRCID ->	146059	COMPL. DATE	06/07/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5439 - 6527	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 6615 - 6800	
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-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6313 - 6693	
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-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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-
03	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

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

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

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
*03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

10	35402	12471	-0-	-22931	14995	585	1	11854	2	N	29	95	1			2
11	34260	14006	-0-	-20254	-0-	650	1	13316	2	N	36	17	1			21
12	35402	10818	-0-	-24584	-0-	40	9	10173	2	N	26	37	1			10
01	35402	9653	-0-	-25749	-0-	616	1	9137	2	N	19	23	1			6
02	18270 #	7662	-0-	-10608	-0-	29	9	7536	2	N	16	20	1			2
03	14477 #	8027	-0-	-6450	-0-	495	1	8000	2	N	-0-	2	1			-0-

LA GLORIA (ROMONA)		50744 793		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		505860												
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		4 C		RRCID -> 011452		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7022 - 7030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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		
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
03	961 #	960	-0-	-1	-0-	960	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		
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-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		80		RRCID -> 138644		COMPL. DATE 05/13/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7303 - 7308		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
03	1829 #	1791	-0-	-38	-0-	1738	3	53	9	N	48			76

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

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
10	18166 X	17654	-0-	-512	-0-	1232 1	16210 2	N	193	179 1	289
11	17580 X	16480	-0-	-1100	-0-	212 9	15171 2	N	124	188 1	225
12	18011 X	16519	-0-	-1492	-0-	136 9	15036 2	N	163	180 1	208
01	17763 X	16421	-0-	-1342	-0-	1304 1	15071 2	N	171	183 1	196
*02	14689 X	14689	-0-	-0-	-0-	179 9	13532 2	N	162	179 1	179
03	17515 X	13677	-0-	-3838	-0-	1162 1	12955 2	N	216	192 1	203
						188 9					
						979 1					
						178 9					
						484 1					
						238 9					

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

10	3937 X	3462	-0-	-475	-0-	243 1	3196 2	N	21		193
11	3780 X	3112	-0-	-668	-0-	23 9	2881 2	N	7		200
12	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	223 1	3032 2	N	9		209
01	3472 X	3107	-0-	-365	-0-	8 9	2859 2	N	25	177 1	57
*02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	263 1	2516 2	N	8		65
03	3410 X	2135	-0-	-1275	-0-	10 9	2019 2	N	37		102
						220 1					
						28 9					
						182 1					
						9 9					
						75 1					
						41 9					

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262660 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6776 - 6792

10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	145 1	1914 2	N	18		177
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	20 9	1934 2	N	10		187
12	2046 N	988	-0-	-1058	-0-	150 1	909 2	N	-0-		187
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-	11 9		N	-0-		187
02	2030 N	-0-	-0-	-2030	-0-	79 1		N	-0-	187 1	-0-
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

10	15004 X	10270	-0-	-4734	-0-	720 1	9476 2	N	67	162 1	86
11	12870 X	9798	-0-	-3072	-0-	74 9	9040 2	N	54		140
12	11904 X	9183	-0-	-2721	-0-	699 1	8417 2	N	33		173
01	11129 X	9401	-0-	-1728	-0-	59 9	8673 2	N	54	175 1	52
*02	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	730 1	7615 2	N	84		136
03	10261 X	7252	-0-	-3009	-0-	36 9	6926 2	N	61		197
						669 1					
						59 9					
						551 1					
						92 9					
						259 1					
						67 9					

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
REILLY HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 267332	COMPL. DATE 03/23/2012	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6979	- 6989			
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311		CAPACITY			CNTY: STARR			
GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 161076	COMPL. DATE 03/13/2002	TOTAL DEPTH 13951	PERF. 7139	- 8264			
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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	46 1	117 2	N	13	9 1		172
						14 9						
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	50 1	160 2	N	-0-			172

VERA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162883	COMPL. DATE 04/27/1997	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 6370	- 6970			
10	1736 N	603	-0-	-1133	-0-	206 1	388 3	N	8			22
						9 9						
11	1410 N	671	-0-	-739	-0-	182 1	465 3	N	22			44
						24 9						
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	327 1	903 3	N	33			77
						36 9						
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	359 1	1141 2	N	7			84
						8 9						
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	487 1	1233 2	N	195	9 1		270
						215 9						
*03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	448 1	1425 2	N	21			291
						23 9						

GARCIA HEIRS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 164057	COMPL. DATE 07/28/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6459	- 6970			
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	28	-0-	-494	-0-	5 1	14 2	N	8	1 1		94
						9 9						
03	961 N	509	-0-	-452	-0-	122 1	387 2	N	-0-			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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

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

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	74 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	56	2	N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	9	1			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

10	1581 X	1453	-0-	-128	-0-	417	1	1035	3	N	1					27
11	1650 X	1590	-0-	-60	-0-	409	1	1178	3	N	3					30
12	1705 X	664	-0-	-1041	-0-	389	1	274	3	N	1					31
01	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	583	1	1872	2	N	5					36
*02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	585	1	1792	2	N	37	37	1			36
*03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	529	1	1255	2	N	-0-					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

10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PENNA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

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-
03	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		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5780 - 7710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	666	-0-	-668	-0-	66	1	600	2	N	-0-			42
03	1302 #	528	-0-	-774	-0-	45	1	483	2	N	-0-			42

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 4182 - 4184		
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	1	8	-0-
						1	9							
02	232 N	155	-0-	-77	-0-	19	1	136	3	N	-0-			-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861		WELL #: 1		RRCID -> 135920		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8109 - 8418		
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	59
						30	9							
02	2291 X	1181	-0-	-1110	-0-	110	1	1062	2	Y	8			67
						9	9							
03	2449 N	1106	-0-	-1343	-0-	107	1	990	2	Y	8	19	1	56
						9	9							

HUBBERD ESTATE E		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUBBERD ESTATE F		076861		WELL #: 5		RRCID -> 135994		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8694 - 8709		
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	23
						46	9							
02	2117 X	2003	-0-	-114	-0-	187	1	1802	2	Y	13			36
						14	9							
03	2170 X	2078	-0-	-92	-0-	200	1	1861	2	Y	15	35	1	16
						17	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
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
12	4309 X	3759	-0-	-550	-0-	44	9	268	1	Y	22		62
01	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	24	9	418	1	Y	92	106 1	48
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	101	9	401	1	Y	27		75
*03	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	30	9	433	1	Y	34	77 1	32
						37	9						

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

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
03	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

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						
*03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	11	24 1	59
						12	9						

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

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

10		248 N	225	-0-	-23	-0-	14	1	211	2	N	-0-		-0-
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	2	N	-0-		-0-
12		248 N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	2	N	-0-		-0-
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-		-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	N	-0-		-0-
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585														
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	659	1	1399	2	Y	-0-		-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	484	1	1305	2	Y	-0-		-0-
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	362	1	915	2	Y	-0-		-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	589	1	1366	2	Y	-0-		-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	383	1	953	2	Y	-0-		-0-
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	368	1	1155	2	Y	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779														
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	53	1	908	3	N	-0-		5
11	990	N	715	-0-	-275	-0-	12	1	701	3	N	2		7
							2	9						
12	1271	N	896	-0-	-375	-0-	42	1	854	3	N	-0-		7
01	961	N	585	-0-	-376	-0-	42	1	543	3	N	-0-		7
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	4		11
							4	9						
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	N	1		12
							1	9						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-			2
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	-0-	4	1	209	3	N	-0-			2
12		341 N	297	-0-	-44	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-			2
01		341 N	248	-0-	-93	-0-	-0-	18	1	230	3	N	-0-			2
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-			2
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-			2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

10	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	8006	3	Y	20	151	1		18
11	5730 X	5596	-0-	-134	-0-	-0-	285	1	5305	3	Y	5				23
12	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	-0-	413	1	7899	3	Y	29				52
01	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	7988	3	Y	28				80
*02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	5166	3	Y	25				105
*03	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	8014	3	Y	37				142

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

10	3007 X	2421	-0-	-586	-0-	-0-	117	1	2304	3	Y	-0-				-0-
11	2910 X	1823	-0-	-1087	-0-	-0-	93	1	1730	3	Y	-0-				-0-
12	3007 X	1849	-0-	-1158	-0-	-0-	92	1	1757	3	Y	-0-				-0-
01	2976 X	1791	-0-	-1185	-0-	-0-	94	1	1697	3	Y	-0-				-0-
02	2436 X	1367	-0-	-1069	-0-	-0-	93	1	1274	3	Y	-0-				-0-
03	2418 X	1773	-0-	-645	-0-	-0-	90	1	1683	3	Y	-0-				-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

10	589 N	475	-0-	-114	-0-	-0-	23	1	452	3	N	-0-				-0-
11	570 N	301	-0-	-269	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-				-0-
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-				-0-
01	465 N	379	-0-	-86	-0-	-0-	20	1	359	3	N	-0-				-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	-0-				-0-
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	446	3	N	-0-				-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	3	N	-0-				-0-
11	2070 N	1632	-0-	-438	-0-	-0-	83	1	1549	3	N	-0-				-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2021	3	N	-0-				-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1803	3	N	-0-				-0-
02	1566 N	1326	-0-	-240	-0-	-0-	90	1	1236	3	N	-0-				-0-
*03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1711	3	N	-0-				-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
 CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
FRAN INVESTMENTS, INC.				282790						
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148999	COMPL. DATE 03/10/1994	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8114	- 8140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 149407	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7276	- 7312	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 151289	COMPL. DATE 08/21/1994	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 7316	- 7354	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID -> 062293	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 8993	PERF. N/A
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2					-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2			-0-
						89	3					-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2			-0-
						37	3					-0-
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2			-0-
						32	3					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		3	RRCID -> 062841	COMPL. DATE 06/10/1975	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A				
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2					-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2					-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2					-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2			-0-
						43	3					-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2			-0-
						34	3					-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2			-0-
						45	3					-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	571	2	N	-0-	
						105	3					
*02	2900 N	2989	-0-	89	89	138	1	2462	2	N	-0-	
						389	3					
*03	2764 N	2675	-0-	-89	-0-	116	1	2201	2	N	-0-	
						358	3					

MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975		TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	
03	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				
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	3418	2	N	-0-	
						613	3					
*02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	179	1	3151	2	N	-0-	
						496	3					
03	3999 X	3353	-0-	-646	-0-	147	1	2758	2	N	-0-	
						448	3					

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672				
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	629	2	N	-0-	
						115	3					
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-	
						78	3					
*03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-	
						77	3					

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A				
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	2252	2	N	-0-	
						405	3					
*02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	N	-0-	
						285	3					
*03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	1746	2	N	-0-	
						284	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	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
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	567	2		N	-0-
11	810 N	691	-0-	-119	-0-	691	2		N	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	26	1	396	2	N
						71	3			
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N
						46	3			
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	N
						86	3			

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A		
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N
						35	3			
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N
						27	3			
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N
						31	3			

LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A		
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2		N	-0-
11	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2		N	-0-
12	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2		N	-0-
01	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	377	1	5707	2	N
						1029	3			
*02	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	313	1	5526	2	N
						870	3			
*03	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	295	1	5561	2	N
						904	3			

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A		
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	946	2		N	-0-
11	1230 N	962	-0-	-268	-0-	962	2		N	-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	N
						164	3			
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	859	2	N
						135	3			
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	2	N
						177	3			

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A		
10	2635 X	522	-0-	-2113	-0-	522	2		N	-0-
11	2250 X	1	-0-	-2249	-0-	1	2		N	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-
01	3100 N	3534	-0-	434	434	188	1	2837	2	N
						509	3			
*02	2900 N	4460	-0-	1560	1994	208	1	3673	2	N
						579	3			
*03	3100 N	3259	-0-	159	2153	141	1	2681	2	N
						437	3			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		27	RRCID ->	076571	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 8800 - 8960	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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	
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	N	1054	2	-0-
							191	3				
*02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	N	852	2	-0-
							135	3				
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	35	1	N	655	2	-0-
							107	3				

LA PERLA		WELL #:		21	RRCID ->	078488	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	9869	PERF. N/A	
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	N	2940	2	-0-
							529	3				
02	3944	X	3849	-0-	-95	-0-	179	1	N	3172	2	-0-
							498	3				
*03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	191	1	N	3620	2	-0-
							591	3				

LA PERLA		WELL #:		23	RRCID ->	078959	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	9897	PERF. N/A	
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	N	2052	2	-0-
							369	3				
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	N	1775	2	-0-
							279	3				
*03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	116	1	N	2185	2	-0-
							356	3				

LA PERLA		WELL #:		22	RRCID ->	079712	COMPL. DATE	11/23/1978	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 9024 - 9623	
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	N	1142	2	-0-
							205	3				
02	1711	X	1612	-0-	-99	-0-	74	1	N	1328	2	-0-
							210	3				
*03	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	99	1	N	1849	2	-0-
							300	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768				
M O	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
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	6531	-0-	-661	-0-	303 1	5379 2	N	-0-			-0-
						849 3						
03	7688 X	7351	-0-	-337	-0-	320 1	6048 2	N	-0-			-0-
						983 3						

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745				
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	524 N	524	-0-	-0-	-0-	36 1	421 2	N	-0-			-0-
						67 3						
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	46 1	612 2	N	-0-			-0-
						100 3						

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360				
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	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67 1	1173 2	N	-0-			-0-
						186 3						
*03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	82 1	1547 2	N	-0-			-0-
						251 3						

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243				
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	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64 1	1126 2	N	-0-			-0-
						177 3						
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	62 1	1163 2	N	-0-			-0-
						188 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084896	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	9742	PERF. 9084 - 9325		
M	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
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	2219	-0-	-275	-0-	102 1	1827 2	N	-0-			-0-
							290 3						
*03		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	174 1	3284 2	N	-0-			-0-
							535 3						

LA PERLA		WELL #:		30	RRCID ->	087311	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8786 - 9398		
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		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	185 1	3278 2	N	-0-			-0-
							516 3						
03		3875 X	3854	-0-	-21	-0-	169 1	3169 2	N	-0-			-0-
							516 3						

MARTINEZ, C.		WELL #:		3	RRCID ->	088354	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9497	PERF. 8948 - 9060		
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	27 2	N	-0-			-0-
							5 3						
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-			-0-
							6 3						
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
							9 3						

LA PERLA		WELL #:		33	RRCID ->	092219	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 8306 - 8496		
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	95 2	N	-0-			-0-
							16 3						
*02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-			-0-
							14 3						
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	7 1	94 2	N	-0-			-0-
							14 3						

MCASKILL		WELL #:		4	RRCID ->	092236	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	11310	PERF. 10166 - 10272		
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	194 2	N	-0-			-0-
							36 3						
*02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	20 1	239 2	N	-0-			-0-
							38 3						
03		310 N	276	-0-	-34	-0-	17 1	222 2	N	-0-			-0-
							37 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	3621 2	N	-0-			-0-
						654 3						
*02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	241 1	4274 2	N	-0-			-0-
						673 3						
*03	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	212 1	4001 2	N	-0-			-0-
						651 3						

LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323				
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	821 2	Y	-0-			-0-
						149 3						
*02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	99 1	1762 2	Y	-0-			-0-
						276 3						
*03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	81 1	1567 2	Y	-0-			-0-
						259 3						

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11307 - 11324				
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	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	N	-0-			-0-
						21 3						
03	465 N	137	-0-	-328	-0-	8 1	111 2	N	-0-			-0-
						18 3						

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031				
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	521	-0-	521	713	23 1	430 2	N	-0-			-0-
						68 3						
03	14B2 EXT	528	-0-	528	1241	24 1	433 2	N	-0-			-0-
						71 3						

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240				
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	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35 1	403 2	N	-0-			-0-
						65 3						
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31 1	414 2	N	-0-			-0-
						67 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9020 - 9326		
M	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
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-
						258	3					
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	76	1	1351	2	N		-0-
						213	3					
*03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	90	1	1699	2	N		-0-
						276	3					

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10921 - 11052		
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-
						30	3					
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N		-0-
						23	3					
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N		-0-
						33	3					

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 10018		PERF. 8833 - 9006		
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-
						881	3					
02	5945 X	5712	-0-	-233	-0-	266	1	4706	2	N		-0-
						740	3					
03	6200 X	6027	-0-	-173	-0-	262	1	4958	2	N		-0-
						807	3					

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8759 - 8956		
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-
						507	3					
*02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	147	1	2603	2	N		-0-
						411	3					
*03	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	144	1	2716	2	N		-0-
						443	3					

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10874 - 10890		
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-
						259	3					
*02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	148	1	1755	2	N		-0-
						276	3					
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	124	1	1660	2	N		-0-
						271	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMURREY, WM.		WELL #:		31	RRCID ->	105696	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8556 - 8876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
							488	3				
*02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	158	1	2798	2	N	-0-
							441	3				
*03		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	153	1	2844	2	N	-0-
							462	3				

MCMURREY, WM.		WELL #:		32	RRCID ->	105709	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8753 - 8992
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-
							568	3				
*02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	157	1	2782	2	N	-0-
							438	3				
*03		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	144	1	2723	2	N	-0-
							443	3				

MCMURREY, WM.		WELL #:		34	RRCID ->	105805	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8764 - 9517
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		28	RRCID ->	106412	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8413 - 9960
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-
							2521	3				
02		16530 X	15558	-0-	-972	-0-	723	1	12818	2	N	-0-
							2017	3				
03		17298 X	14784	-0-	-2514	-0-	647	1	12160	2	N	-0-
							1977	3				

MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 - 9250
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-
							984	3				
*02		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	275	1	4876	2	N	-0-
							770	3				
03		5797 X	5473	-0-	-324	-0-	239	1	4502	2	N	-0-
							732	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981		
M	O	GAS PROD	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
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2		N	-0-
11	2520 N	2336	-0-	-184	-0-	2336	2		N	-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		N	-0-
01	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	135	1	2040	2	N
						366	3			
*02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	2	N
						309	3			
03	2511 N	1953	-0-	-558	-0-	85	1	1607	2	N
						261	3			

MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11386 - 11550		
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	2		N	-0-
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	2	N
						193	3			
*02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	72	1	853	2	N
						134	3			
03	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	68	1	909	2	N
						147	3			

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025		
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-
11	2220 N	1910	-0-	-310	-0-	1910	2		N	-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-
01	2077 N	1866	-0-	-211	-0-	99	1	1498	2	N
						269	3			
*02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	1755	2	N
						277	3			
*03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	N
						347	3			

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018		
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	49	1	732	2	N
						130	3			
*02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N
						121	3			
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N
						133	3			

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780		
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-
11	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2		N	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	N
						62	3			
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	196	2	N
						31	3			
03	310 N	230	-0-	-80	-0-	14	1	186	2	N
						30	3			

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	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
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	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	465 2	-0-
						74	3				
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	402 2	-0-
						63	3				

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

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	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	321	1	N	-0-	5685 2	-0-
						896	3				
03	6944 X	5938	-0-	-1006	-0-	260	1	N	-0-	4884 2	-0-
						794	3				

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

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	127	-0-	-163	-0-	86	1	Y	-0-	41 3	10
03	279 N	88	-0-	-191	-0-	44	1	Y	17	25 3	27
						19	9				

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-	216 2	-0-
						35	3				
*03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	137 2	-0-
						22	3				

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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 #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	6993	2	N	-0-	
						1256	3					
02	9280 X	7727	-0-	-1553	-0-	359	1	6366	2	N	-0-	
						1002	3					
*03	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	504	1	9502	2	N	-0-	
						1546	3					

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820				
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	655	2	N	-0-	
						120	3					
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	N	-0-	
						148	3					
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	N	-0-	
						97	3					

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874				
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	7453	2	N	-0-	
						1340	3					
02	10208 X	7593	-0-	-2615	-0-	353	1	6256	2	N	-0-	
						984	3					
03	10447 X	9593	-0-	-854	-0-	419	1	7890	2	N	-0-	
						1284	3					

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862				
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	1773	2	N	-0-	
						319	3					
*02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	77	1	1381	2	N	-0-	
						220	3					
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1461	2	N	-0-	
						236	3					

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860				
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-	
						83	3					
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-	
						65	3					
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	N	-0-	
						67	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212			
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
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	N	-0-	1505 2	-0-
						271	3				
*02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	1565 2	-0-
						247	3				
*03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-	1925 2	-0-
						312	3				

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002			
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	N	-0-	22 2	-0-
						4	3				
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	128 2	-0-
						21	3				
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	136 2	-0-
						22	3				

MCMURREY, WM.		WELL #: 40		RRCID -> 116138		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048			
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	N	-0-	4026 2	-0-
						723	3				
02	4553 X	3966	-0-	-587	-0-	184	1	N	-0-	3267 2	-0-
						515	3				
03	4712 X	4355	-0-	-357	-0-	188	1	N	-0-	3582 2	-0-
						585	3				

CANALES		WELL #: 4		RRCID -> 116617		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952			
10	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-	5602 2	-0-
11	5520 X	5077	-0-	-443	-0-	190	1	N	-0-	4887 2	-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-	5818 2	-0-
01	5704 X	5446	-0-	-258	-0-	290	1	N	-0-	4371 2	-0-
						785	3				
02	5336 X	3976	-0-	-1360	-0-	185	1	N	-0-	3275 2	-0-
						516	3				
03	5704 X	5072	-0-	-632	-0-	222	1	N	-0-	4170 2	-0-
						680	3				

CANALES		WELL #: 3		RRCID -> 116952		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698			
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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	212 2	-0-
						33	3				
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	10	1	N	-0-	223 2	-0-
						38	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985		TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750		
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
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	3814 2	N	-0-	-0-
						688 3			48 7	
02	5249 X	4254	-0-	-995	-0-	198 1	3504 2	N	-0-	-0-
						552 3				
03	5611 X	4465	-0-	-1146	-0-	195 1	3672 2	N	-0-	-0-
						598 3				

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	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		
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	1585 2	N	-0-	-0-
						284 3				
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	128 1	2253 2	N	-0-	-0-
						354 3				
*03	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	116 1	2207 2	N	-0-	-0-
						361 3				

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546		
10	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	300 1	10038 2	N	-0-	-0-
11	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	326 1	9499 2	N	-0-	-0-
12	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	285 1	9612 2	N	-0-	-0-
01	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	522 1	7861 2	N	-0-	-0-
						1412 3				
*02	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	428 1	7594 2	N	-0-	-0-
						1196 3				
*03	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	401 1	7575 2	N	-0-	-0-
						1234 3				

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	1487	2	N		-0-
						268	3					
*02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1603	2	N		-0-
						251	3					
03	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	81	1	1525	2	N		-0-
						250	3					

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121				
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	2988	2	N		-0-
						538	3					
*02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	161	1	2863	2	N		-0-
						452	3					
*03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	138	1	2615	2	N		-0-
						427	3					

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760				
10	4836 X	4664	-0-	-172	-0-	279	1	4385	2	N		-0-
11	4680 X	2940	-0-	-1740	-0-	279	1	2661	2	N		-0-
12	4836 X	3939	-0-	-897	-0-	279	1	3660	2	N		-0-
01	4836 X	2925	-0-	-1911	-0-	154	1	2348	2	N		-0-
						423	3					
02	4524 X	1928	-0-	-2596	-0-	90	1	1589	2	N		-0-
						249	3					
03	4650 X	1698	-0-	-2952	-0-	74	1	1396	2	N		-0-
						228	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162				
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	4911	2	N		-0-
						859	3					
*02	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	445	1	5134	2	N		-0-
						820	3					
*03	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	460	1	6130	2	N		-0-
						998	3					

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210				
10	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	54	1	3890	2	N		-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4753	2	N		-0-
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	52	1	3146	2	N		-0-
01	2976 X	1838	-0-	-1138	-0-	97	1	1474	2	N		-0-
						267	3					
*02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	208	1	3680	2	N		-0-
						581	3					
*03	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	139	1	2642	2	N		-0-
						431	3					

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2		N	-0-
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-
01	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	994	2	N
						180	3			
*02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	N
						164	3			
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	54	1	1033	2	N
						170	3			

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626		
10	14291 X	14034	-0-	-257	-0-	14034	2		N	-0-
11	13830 X	13445	-0-	-385	-0-	13445	2		N	-0-
12	14291 X	13705	-0-	-586	-0-	13705	2		N	-0-
01	14234 X	14234	-0-	-0-	-0-	757	1	11423	2	N
						2054	3			
02	13195 X	13191	-0-	-4	-0-	614	1	10867	2	N
						1710	3			
03	14043 X	13588	-0-	-455	-0-	593	1	11175	2	N
						1820	3			

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482		
10	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	340	1	5602	2	N
11	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	301	1	5332	2	N
12	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	310	1	5422	2	N
01	5611 X	5438	-0-	-173	-0-	289	1	4364	2	N
						785	3			
02	5249 X	4429	-0-	-820	-0-	207	1	3648	2	N
						574	3			
03	5611 X	4832	-0-	-779	-0-	211	1	3974	2	N
						647	3			

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670		
10	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2		N	-0-
11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-
12	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2		N	-0-
01	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	319	1	4821	2	N
						867	3			
*02	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	201	1	3568	2	N
						562	3			
*03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	188	1	3578	2	N
						585	3			

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700		
10	1178 N	697	-0-	-481	-0-	697	2		N	-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-
01	682 N	364	-0-	-318	-0-	19	1	292	2	N
						53	3			
*02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N
						69	3			
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N
						91	3			

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5766 X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2		N	-0-
11	5580 X	4731	-0-	-849	-0-	4731	2		N	-0-
12	5766 X	4521	-0-	-1245	-0-	4521	2		N	-0-
01	5766 X	5539	-0-	-227	-0-	293	1	4445	2	-0-
						801	3			
*02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	302	1	5359	2	-0-
						844	3			
*03	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	295	1	5559	2	-0-
						904	3			

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710		
10	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2		N	-0-
11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2		N	-0-
12	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2		N	-0-
01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	397	1	6014	2	-0-
						1084	3			
*02	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	327	1	5793	2	-0-
						915	3			
*03	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	309	1	5834	2	-0-
						948	3			

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154		
10	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2		N	-0-
11	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2		N	-0-
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6646	2		N	-0-
01	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	400	1	6048	2	-0-
						1089	3			
*02	6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	320	1	5674	2	-0-
						894	3			
*03	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	303	1	5716	2	-0-
						931	3			

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	N	-0-	1006	2	-0-
						183	3					
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	978	2	-0-
						155	3					
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	952	2	-0-
						155	3					

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878				
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	N	-0-	1728	2	-0-
						311	3					
02	3335 X	1443	-0-	-1892	-0-	68	1	N	-0-	1189	2	-0-
						186	3					
03	3565 X	1328	-0-	-2237	-0-	58	1	N	-0-	1092	2	-0-
						178	3					

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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 #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527				
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
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	N	-0-	3138	2	-0-
						564	3					
02	3422 X	2541	-0-	-881	-0-	118	1	N	-0-	2093	2	-0-
						330	3					
03	4030 X	3196	-0-	-834	-0-	138	1	N	-0-	2628	2	-0-
						430	3					

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708				
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	N	-0-	2207	2	-0-
						397	3					
02	2291 X	2202	-0-	-89	-0-	101	1	N	-0-	1814	2	-0-
						287	3					
03	2449 X	1653	-0-	-796	-0-	72	1	N	-0-	1359	2	-0-
						222	3					

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270				
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	N	-0-	3050	2	-0-
						549	3					
*02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	152	1	N	-0-	2687	2	-0-
						423	3					
*03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	166	1	N	-0-	3129	2	-0-
						510	3					

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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				
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-	1062	2	-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-	1035	2	-0-
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	881	2	-0-
01	868 N	668	-0-	-200	-0-	35	1	N	-0-	536	2	-0-
						97	3					
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	527	2	-0-
						84	3					
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	915	2	-0-
						149	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554				
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	N	-0-	4320	2	-0-
						776	3					
02	5104 X	4876	-0-	-228	-0-	227	1	N	-0-	4017	2	-0-
						632	3					
03	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	222	1	N	-0-	4153	2	-0-
						673	3					

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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				
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	Y	-0-	121	3	-0-
*02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	465	2	Y	-0-	74	3	-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-	62	3	-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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 #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
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	N	-0-	2018	2	-0-
							364	3					
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	953	2	-0-
							153	3					
03	1829	N	769	-0-	-1060	-0-	34	1	N	-0-	631	2	-0-
							104	3					

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656					
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	N	-0-	99	2	-0-
							17	3					
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-	126	2	-0-
							17	3					
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	N	-0-	145	2	-0-
							24	3					

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997					
10	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	875	1	N	-0-	12289	2	-0-
11	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	1297	1	N	-0-	11620	2	-0-
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1251	1	N	-0-	10755	2	-0-
01	12648	X	10121	-0-	-2527	-0-	537	1	N	-0-	8121	2	-0-
							1463	3					
02	11832	X	10237	-0-	-1595	-0-	477	1	N	-0-	8433	2	-0-
							1327	3					
03	12648	X	9277	-0-	-3371	-0-	404	1	N	-0-	7631	2	-0-
							1242	3					

LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	22	1	N	-0-	351	2	-0-
							65	3					
02	14B2	EXT	971	-0-	971	-0-	46	1	N	-0-	798	2	-0-
							127	3					
03	14B2	EXT	701	-0-	701	-0-	30	1	N	-0-	574	2	-0-
							97	3					

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943					
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	N	-0-	7790	2	-0-
							1402	3					
02	9019	X	9001	-0-	-18	-0-	417	1	N	-0-	7415	2	-0-
							1169	3					
03	9610	X	8830	-0-	-780	-0-	384	1	N	-0-	7261	2	-0-
							1185	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364						
M	O	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
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		208	2			N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	238	2	N	-0-			-0-
								44	3							
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	372	2	N	-0-			-0-
								60	3							
*03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	527	2	N	-0-			-0-
								88	3							

LA PERLA		WELL #:		85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791						
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	-0-		2825	2			N	-0-			-0-
11	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-		2638	2			N	-0-			-0-
12	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	-0-		2715	2			N	-0-			-0-
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-		154	1	2331	2	N	-0-			-0-
								420	3							
*02	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-		125	1	2209	2	N	-0-			-0-
								349	3							
*03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	-0-		123	1	2325	2	N	-0-			-0-
								379	3							

DYE, J.D.		WELL #:		7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989		TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230						
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	-0-		3126	2			N	-0-			-0-
11	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	-0-		2266	2			N	-0-			-0-
12	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	-0-		2238	2			N	-0-			-0-
01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2025	2	N	-0-			-0-
								364	3							
*02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	2113	2	N	-0-			-0-
								333	3							
*03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-		132	1	2463	2	N	-0-			-0-
								400	3							

HERBST, M.V.		WELL #:		11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

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
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	3255	-0-	-22	-0-	152 1	2681 2	N	-0-			-0-
						422 3						
03	3503 X	3109	-0-	-394	-0-	135 1	2557 2	N	-0-			-0-
						417 3						

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N	-0-			-0-
						9 3						
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	N	-0-			-0-
						23 3						

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

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

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

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	594 2	N	-0-	27 7		-0-
						104 3						
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24 1	274 2	N	-0-			-0-
						44 3						
03	651 N	1	-0-	-650	-0-	1 2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

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	4671 2	N	-0-			-0-
						840 3						
*02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	162 1	2874 2	N	-0-			-0-
						453 3						
*03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	212 1	3998 2	N	-0-			-0-
						651 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	999	2	N	-0-			-0-
						181	3							
*02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	898	2	N	-0-			-0-
						140	3							
*03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	N	-0-			-0-
						172	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603					
10	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	536	1	9772	3	Y	-0-			40
11	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	558	1	7872	3	Y	-0-			40
12	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	3			Y	-0-			40
01	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	538	1	9212	3	Y	-0-			40
*02	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	3			Y	-0-			40
*03	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	520	1	9273	3	Y	-0-			40

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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					
10	7099 X	6604	-0-	-495	-0-	133	1	6471	2	N	-0-			-0-
11	7050 X	6982	-0-	-68	-0-	309	1	6673	2	N	-0-			-0-
12	7285 X	5500	-0-	-1785	-0-	372	1	5128	2	N	-0-			-0-
01	7285 X	7064	-0-	-221	-0-	375	1	5667	2	N	-0-			-0-
						1022	3							
*02	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	325	1	5743	2	N	-0-			-0-
						904	3							
03	7223 X	6969	-0-	-254	-0-	304	1	5731	2	N	-0-			-0-
						934	3							

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280					
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	90	2	14	3	Y	-0-			6
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93	2	15	3	Y	-0-			6

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571					
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	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3114	2	490	3	Y	-0-			6
*03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4220	2	687	3	Y	-0-			6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	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
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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-			-0-
						23 3						
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	10 1	219 2	N	-0-			-0-
						38 3						

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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

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	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	98 1	1712 2	N	-0-			-0-
						270 3						
*03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	55 1	1014 2	N	-0-			-0-
						163 3						

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

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	9852	-0-	-1052	-0-	458 1	8116 2	N	-0-			-0-
						1278 3						
03	11129 X	10485	-0-	-644	-0-	457 1	8623 2	N	-0-			-0-
						1405 3						

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

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	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N	-0-			-0-
						9 3						
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-			-0-
						6 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	132280	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7512 - 8314		
M	O	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
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	2739	-0-	-6657	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-
03	8618 X	2764	-0-	-5854	-0-	2377	2			Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		97	RRCID ->	132295	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8243 - 8398		
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	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	601	2	N	-0-			-0-
						96	3							
03	899 N	863	-0-	-36	-0-	38	1	709	2	N	-0-			-0-
						116	3							

LA PERLA		WELL #:		98	RRCID ->	132422	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780 - 8926		
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	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	187	1	3329	2	N	-0-			-0-
						526	3							
*03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	196	1	3685	2	N	-0-			-0-
						598	3							

MCMURREY, WM.		WELL #:		46	RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507 - 9657		
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	5843	-0-	-9063	-0-	272	1	4814	2	N	-0-			-0-
						757	3							
03	15934 X	14524	-0-	-1410	-0-	634	1	11946	2	N	-0-			-0-
						1944	3							

LA PERLA		WELL #:		99	RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787 - 10012		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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	1995 2	N	-0-			-0-
						359 3						
*02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	117 1	2077 2	N	-0-			-0-
						327 3						
*03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	111 1	2097 2	N	-0-			-0-
						342 3						

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 132814		COMPL. DATE 11/26/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669				
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	1502 2	N	-0-			-0-
						270 3						
*02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	108 1	1911 2	N	-0-			-0-
						301 3						
*03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	133 1	2536 2	N	-0-			-0-
						415 3						

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556				
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	895 2	N	-0-	20 7		-0-
						162 3						
*02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	48 1	844 2	N	-0-			-0-
						133 3						
03	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	44 1	853 2	N	-0-			-0-
						142 3						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	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
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	1443 2	N	-0-			-0-
						259 3						
*02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	76 1	1357 2	N	-0-			-0-
						213 3						
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	80 1	1509 2	N	-0-			-0-
						246 3						

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

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	956	-0-	-175	-0-	826 2	130 3	Y	-0-			-0-
03	868 N	643	-0-	-225	-0-	553 2	90 3	Y	-0-			-0-

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

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	419 N	419	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	N	-0-			-0-
						56 3						
03	1395 N	635	-0-	-760	-0-	27 1	522 2	N	-0-			-0-
						86 3						

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	166 2	N	-0-			-0-
						26 3						
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

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	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20 1	378 2	N	-0-			-0-
						61 3						
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	26 1	517 2	N	-0-			-0-
						84 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510 - 9724
M O	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	
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	N	-0-	1155 2	-0-	
						207	3					
*02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	1017 2	-0-	
						161	3					
*03	3100 N	4084	-0-	984	984	179	1	N	-0-	3358 2	-0-	
						547	3					

LA PERLA		WELL #:		119	RRCID ->	135917	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8630 - 9302
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	N	-0-	13836 2	-0-	
						2487	3					
02	16907 X	15353	-0-	-1554	-0-	715	1	N	-0-	12649 2	-0-	
						1989	3					
03	17546 X	15355	-0-	-2191	-0-	670	1	N	-0-	12630 2	-0-	
						2055	3					

LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	135952	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8744 - 8896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #:		126	RRCID ->	135954	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8784 - 9604
10	9858 X	9396	-0-	-462	-0-	9396	2	N	-0-		-0-	
11	9540 X	9315	-0-	-225	-0-	9315	2	N	-0-		-0-	
12	9858 X	9500	-0-	-358	-0-	9500	2	N	-0-		-0-	
01	9858 X	9133	-0-	-725	-0-	486	1	N	-0-	7329 2	-0-	
						1318	3					
*02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	414	1	N	-0-	7315 2	-0-	
						1151	3					
03	9641 X	9193	-0-	-448	-0-	402	1	N	-0-	7561 2	-0-	
						1230	3					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720 - 8340
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-		-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-	
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-		-0-	
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	14 3	-0-	
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	13 3	-0-	
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	10 3	-0-	

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8108 - 8138
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-		-0-	
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	Y	-0-		-0-	
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	517	2	Y	-0-		-0-	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-	121 3	-0-	
02	580 N	523	-0-	-57	-0-	452	2	Y	-0-	71 3	-0-	
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	748	2	Y	-0-	122 3	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 135988		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310								
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	116	1	1755	2	N	-0-					-0-
						316	3									
*02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	126	1	2218	2	N	-0-					-0-
						350	3									
*03	3100 N	3453	-0-	353	353	152	1	2839	2	N	-0-					-0-
						462	3									

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336								
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	802 N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2	N	-0-					-0-
						103	3									
03	1891 N	485	-0-	-1406	-0-	22	1	400	2	N	-0-					-0-
						63	3									

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918								
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	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	81	1	1438	2	N	-0-					-0-
						226	3									
03	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	78	1	1454	2	N	-0-					-0-
						236	3									

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664				
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
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	N	-0-	2681	2	-0-
						483	3					
*02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-	2511	2	-0-
						397	3					
*03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	129	1	N	-0-	2423	2	-0-
						394	3					

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958				
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	N	-0-	1677	2	-0-
						304	3					
*02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	1563	2	-0-
						247	3					
03	1891 N	1827	-0-	-64	-0-	81	1	N	-0-	1503	2	-0-
						243	3					

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775				
10	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
11	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-	1799	2	-0-
						324	3					
*02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	1759	2	-0-
						278	3					
03	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	95	1	N	-0-	1787	2	-0-
						290	3					

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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 #: 113		RRCID -> 137883		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074			
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
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
						48	3				
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	-0-	-0-
						53	3				
*03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	-0-
						50	3				

LA PERLA		WELL #: 118		RRCID -> 137987		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436			
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-	-0-
						65	3				
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
						49	3				
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
						21	3				

LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932			
10	3999 X	3430	-0-	-569	-0-	216	1	N	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	3827	-0-	-43	-0-	270	1	N	-0-	-0-	-0-
12	3627 X	1904	-0-	-1723	-0-	300	1	N	-0-	-0-	-0-
01	3999 X	1431	-0-	-2568	-0-	77	1	N	-0-	-0-	-0-
						207	3				
02	3741 X	2181	-0-	-1560	-0-	101	1	N	-0-	-0-	-0-
						284	3				
03	3968 X	771	-0-	-3197	-0-	34	1	N	-0-	-0-	-0-
						104	3				

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056			
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	284	1	N	-0-	-0-	-0-
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	215	1	N	-0-	-0-	-0-
12	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-	-0-	-0-
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	218	1	N	-0-	-0-	-0-
						593	3				
*02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-	-0-	-0-
						480	3				
*03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	171	1	N	-0-	-0-	-0-
						519	3				

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	-0-	-0-
						69	3				
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-
						4	3				
03	341 N	132	-0-	-209	-0-	8	1	N	-0-	-0-	-0-
						14	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 138		RRCID -> 138501		COMPL. DATE 04/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462				
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
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	1450 2	N	-0-			-0-
						262 3						
*02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	79 1	1415 2	N	-0-			-0-
						223 3						
03	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	66 1	1241 2	N	-0-			-0-
						203 3						

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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				
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	3737 2	N	-0-			-0-
						671 3						
*02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	193 1	3425 2	N	-0-			-0-
						539 3						
*03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	204 1	3866 2	N	-0-			-0-
						631 3						

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062				
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	54 2	N	-0-			-0-
						9 3						
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-			-0-
						7 3						
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	N	-0-			-0-
						8 3						

LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046				
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	4488 2	N	-0-			-0-
						810 3						
02	5249 X	5204	-0-	-45	-0-	242 1	4288 2	N	-0-			-0-
						674 3						
03	5363 X	3971	-0-	-1392	-0-	173 1	3265 2	N	-0-			-0-
						533 3						

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	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
10		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2841	-0-	-9	-0-	2841	2	N	-0-		-0-
12		2945 X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2	N	-0-		-0-
01		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	196	1	N	-0-	2964 2	-0-
							535	3				
*02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	153	1	N	-0-	2696 2	-0-
							424	3				
*03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-	2757 2	-0-
							447	3				

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

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

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
11		1200 N	990	-0-	-210	-0-	990	2	N	-0-		-0-
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-		-0-
01		1147 N	973	-0-	-174	-0-	51	1	N	-0-	781 2	-0-
							141	3				
*02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	1026 2	-0-
							163	3				
*03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	1227 2	-0-
							201	3				

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

10		1240 N	644	-0-	-596	-0-	644	2	N	-0-		-0-
11		840 N	586	-0-	-254	-0-	586	2	N	-0-		-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	710 2	-0-
							128	3				
*02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	506 2	-0-
							79	3				
*03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-	613 2	-0-
							99	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 146		RRCID -> 139651		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	5611 X	5294	-0-	-317	-0-	5294 2	N	-0-		-0-
11	5430 X	4700	-0-	-730	-0-	4700 2	N	-0-		-0-
12	5611 X	5381	-0-	-230	-0-	5381 2	N	-0-		-0-
01	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	283 1	N	-0-	4287 2	-0-
						773 3				
*02	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	239 1	N	-0-	4224 2	-0-
						666 3				
03	5394 X	5216	-0-	-178	-0-	228 1	N	-0-	4291 2	-0-
						697 3				

LA PERLA		WELL #: 153		RRCID -> 139653		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101		
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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46 1	N	-0-	825 2	-0-
						130 3				
03	1581 N	788	-0-	-793	-0-	35 1	N	-0-	647 2	-0-
						106 3				

LA PERLA		WELL #: 147		RRCID -> 139654		COMPL. DATE 08/11/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620		
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	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-	1168 2	-0-
						185 3				
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-	1233 2	-0-
						202 3				

LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
03	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 #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866								
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	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	1997	2	315	3	Y	-0-					-0-
*03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	1812	2	295	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534								
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	910 N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	748	2	N	-0-					-0-
						118	3									
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
						92	3									

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220								
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	962 N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-
						124	3									
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	50	1	933	2	N	-0-					-0-
						152	3									

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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 #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490			
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
10	1550 N	527	-0-	-1023	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	428	-0-	-862	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-	1157 2	-0-
						207	3				
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	592 2	-0-
						95	3				
03	1457 N	473	-0-	-984	-0-	21	1	N	-0-	389 2	-0-
						63	3				

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875			
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	614	-0-	-766	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	64	1	N	-0-	976 2	-0-
						176	3				
*02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	1540 2	-0-
						242	3				
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-	1359 2	-0-
						221	3				

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288			
10	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2	N	-0-	-0-	21
11	4500 X	4418	-0-	-82	-0-	4418	2	N	-0-	-0-	21
12	4650 X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2	N	-0-	-0-	21
01	4650 X	4619	-0-	-31	-0-	245	1	N	-0-	3708 2	-0-
						666	3			21 7	
02	4350 X	4342	-0-	-8	-0-	202	1	N	-0-	3577 2	-0-
						563	3				
03	4650 X	4424	-0-	-226	-0-	193	1	N	-0-	3639 2	-0-
						592	3				

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506			
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	175	1	N	-0-	2653 2	-0-
						477	3				
*02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	141	1	N	-0-	2514 2	-0-
						397	3				
*03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-	2610 2	-0-
						425	3				

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172			
10	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-	2097 2	-0-
						378	3				
*02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-	4226 2	-0-
						666	3				
*03	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	211	1	N	-0-	3969 2	-0-
						645	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CANALES		WELL #:		9	RRCID ->	141460	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10077 - 10159
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #:		165	RRCID ->	141463	COMPL. DATE	05/16/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8512 - 8558
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-
						96	3				
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	N	-0-
						96	3				
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	N	-0-
						80	3				

VIDAURRI, R.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141657	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7904 - 9352
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-
03	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA "A"		WELL #:		6	RRCID ->	141878	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8696 - 8772
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-
						7	3				
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-
						11	3				
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-
						10	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	1138	2	-0-
						203	3					
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	1142	2	-0-
						179	3					
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	1129	2	-0-
						184	3					

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294				
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	N	-0-	1304	2	-0-
						236	3					
*02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	1282	2	-0-
						202	3					
03	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	70	1	N	-0-	1315	2	-0-
						213	3					

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346				
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	N	-0-	355	2	-0-
						65	3					
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	549	2	-0-
						86	3					
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	473	2	-0-
						78	3					

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734				
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	N	-0-	426	2	-0-
						75	3					
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	281	2	-0-
						45	3					
03	434 N	271	-0-	-163	-0-	10	1	N	-0-	223	2	-0-
						38	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	142538	COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8114 - 8932
M	O	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
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	2900	N	2204	-0-	-696	540	2204 3		Y	-0-		-0-
*03	3100	N	2567	-0-	-533	7	136 1	2431 3	Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #:		11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 10011
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	2561	-0-	-629	-0-	119 1	2109 2	N	-0-		-0-
							333 3					
03	3410	X	1991	-0-	-1419	-0-	86 1	1638 2	N	-0-		-0-
							267 3					

LA PERLA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	143009	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9590 - 9698
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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
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	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	238 1	4212 2	N	-0-		-0-
							663 3					
*03	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	205 1	3895 2	N	-0-		-0-
							636 3					

LA PERLA		WELL #:		170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9538 - 9796
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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											
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	144238	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7380 -	7690			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	405 N	405	-0-	-0-	-0-		39	1	366	3	Y	-0-			-0-
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-		85	1	790	3	Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		48	RRCID ->	144301	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9047 -	9086			
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	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		81	1	1440	2	N	-0-			-0-
							228	3							
03	2294 N	2215	-0-	-79	-0-		97	1	1821	2	N	-0-			-0-
							297	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	144343	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7980 -	8115			
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	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		3410	3			Y	-0-			-0-
*03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		218	1	3886	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		173	RRCID ->	144531	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8396 -	8520			
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	630 N	630	-0-	-0-	-0-		30	1	520	2	N	-0-			-0-
							80	3							
*03	707 N	707	-0-	-0-	-0-		30	1	580	2	N	-0-			-0-
							97	3							

CANALES		WELL #:		13	RRCID ->	144564	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 10020 -	10572			
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	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		53	1	964	2	N	-0-			-0-
							154	3							
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		65	1	1222	2	N	-0-			-0-
							200	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705				
M O	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
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-	30 7		-0-
						132 3						
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	49 1	868 2	N	-0-			-0-
						137 3						
*03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	76 1	1427 2	N	-0-			-0-
						232 3						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676				
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	268 N	268	-0-	-0-	-0-	232 2	36 3	Y	-0-			-0-
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	152 2	25 3	Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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				
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	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	5427 2	855 3	Y	-0-			-0-
*03	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	5365 2	874 3	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966				
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	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23 1	428 2	N	-0-			-0-
						68 3						
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	24 1	433 2	N	-0-			-0-
						71 3						

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083				
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	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1347 2	212 3	Y	-0-			-0-
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1272 2	207 3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632				
M	O	GAS	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
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	414	2	75 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	412	2	65 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	432	2	71 3	Y	-0-	-0-	-0-

HERBST, M.V.				WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320		
10	1271 X	676	-0-	-595	-0-	676	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1110 X	629	-0-	-481	-0-	629	2		N	-0-	-0-	-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-	-0-	-0-
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	34	1	504 2	N	-0-	-0-	-0-
						89	3					
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	470 2	N	-0-	-0-	-0-
						74	3					
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	25	1	476 2	N	-0-	-0-	-0-
						80	3					

LA PERLA				WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922		
10	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3630 X	3212	-0-	-418	-0-	3212	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3751 X	3300	-0-	-451	-0-	3300	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3751 X	3517	-0-	-234	-0-	187	1	2822 2	N	-0-	-0-	-0-
						508	3					
*02	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	176	1	3112 2	N	-0-	-0-	-0-
						490	3					
*03	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	158	1	3001 2	N	-0-	-0-	-0-
						489	3					

CANALES				WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492		
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-	-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	595	-0-	-211	-0-	33	1	478 2	N	-0-	-0-	-0-
						84	3					
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	388 2	N	-0-	-0-	-0-
						64	3					
03	651 N	392	-0-	-259	-0-	17	1	323 2	N	-0-	-0-	-0-
						52	3					

HEIN TRUST				WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HERBST, M.V.		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
		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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	2421	-0-	2421	2421	129	1	1943	2	N	-0-			-0-
						349	3							
02	SI MULT	2437	-0-	2437	4858	113	1	2007	2	N	-0-			-0-
						317	3							
03	SI MULT	2473	-0-	2473	7331	107	1	2034	2	N	-0-			-0-
						332	3							
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 7558 - 7678				
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	2900 N	1997	-0-	-903	948	1725	2	272	3	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	2181	-0-	-919	29	1875	2	306	3	Y	-0-			-0-
CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9844 - 10714				
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-
						116	3							
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-			-0-
						86	3							
03	744 N	667	-0-	-77	-0-	29	1	548	2	N	-0-			-0-
						90	3							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7268 - 7906				
10	3534 X	3287	-0-	-247	-0-	184	1	3070	3	Y	30	26	1	16
						33	9							
11	3420 X	2330	-0-	-1090	-0-	124	1	2176	3	Y	27	25	1	18
						30	9							
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	3	Y	28	31	1	15
						31	9							
01	3441 X	3269	-0-	-172	-0-	172	1	3075	3	Y	20	28	1	7
						22	9							
02	3219 X	3037	-0-	-182	-0-	159	1	2849	3	Y	26	16	1	17
						29	9							
03	3689 X	3151	-0-	-538	-0-	158	1	2969	3	Y	22	34	1	5
						24	9							
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7678 - 7742				
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
						2	9							
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	Y	-0-			2
02	377 N	351	-0-	-26	-0-	18	1	333	3	Y	-0-			2
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	3	Y	-0-			2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303		
M O	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
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-
						283	3				
*02	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	-0-
						232	3				
*03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	89	1	1673	2	N	-0-
						274	3				
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900		
10	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	169	1	2814	3	Y	-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-
12	3100 N	3176	-0-	76	76	168	1	3008	3	Y	-0-
01	2672 N	2596	-0-	-76	-0-	138	1	2458	3	Y	-0-
*02	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	132	1	2361	3	Y	-0-
03	2573 X	2257	-0-	-316	-0-	114	1	2143	3	Y	-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904		
10	6448 X	5370	-0-	-1078	-0-	303	1	5067	3	Y	-0-
11	5850 X	4146	-0-	-1704	-0-	223	1	3923	3	Y	-0-
12	6541 X	6433	-0-	-108	-0-	340	1	6093	3	Y	-0-
01	6541 X	6044	-0-	-497	-0-	321	1	5723	3	Y	-0-
*02	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	330	1	5913	3	Y	25
						28	9				12 1
03	6448 X	5613	-0-	-835	-0-	282	1	5307	3	Y	22
						24	9				31 1
											4
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694		
10	7471 X	7409	-0-	-62	-0-	7409	2			N	-0-
11	7230 X	6808	-0-	-422	-0-	6808	2			N	-0-
12	7471 X	7002	-0-	-469	-0-	7002	2			N	-0-
01	7471 X	6990	-0-	-481	-0-	371	1	5608	2	N	-0-
						1011	3				
02	7163 X	5995	-0-	-1168	-0-	278	1	4938	2	N	-0-
						779	3				
03	7409 X	6641	-0-	-768	-0-	290	1	5462	2	N	-0-
						889	3				
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151		
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	67	1	1071	3	Y	-0-
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	51	1	841	3	Y	-0-
12	961 N	875	-0-	-86	-0-	57	1	811	3	Y	6
						7	9				
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	52	1	710	3	Y	-0-
*02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	Y	-0-
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	74	1	1151	3	Y	1
						1	9				6
											6
											3
LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RANCHO NUEVO		WELL #:		2	RRCID ->	148279	COMPL. DATE	02/07/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8248 - 8611	
M	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		175	RRCID ->	148280	COMPL. DATE	02/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7878 - 8861	
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	8549	-0-	-93	-0-	397	1	7042	2	N	-0-		-0-
						1110	3						
03	9238 X	7695	-0-	-1543	-0-	335	1	6329	2	N	-0-		-0-
						1031	3						

A. MARTINEZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148338	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7513 - 7590	
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	2466	-0-	-57	-0-	215	1	2210	3	Y	37		54
						41	9						
*03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	197	1	3047	3	Y	28	72 1	10
						31	9						

LA PERLA		WELL #:		179	RRCID ->	148453	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8782 - 9332	
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	6330	-0-	-282	-0-	297	1	5214	2	N	-0-		-0-
						819	3						
03	7068 X	6392	-0-	-676	-0-	277	1	5256	2	N	-0-		-0-
						859	3						

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	148708	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7449 - 8088	
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	3392	-0-	-320	-0-	175	1	3217	3	Y	-0-		1
*03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	237	1	3761	3	Y	-0-		1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148974	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7142 - 7262		
M	O	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
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	691	3	Y	-0-	-0-	3
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	-0-	-0-	3
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	747	3	Y	-0-	-0-	3
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	839	3	Y	-0-	-0-	3
*02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	677	3	Y	-0-	-0-	3
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	779	3	Y	-0-	-0-	1

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760		
10	19885 X	3885	-0-	-16000	-0-	-0-	3885	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	3090	2	556	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2958 X	2742	-0-	-216	-0-	-0-	2369	2	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	-0-	2600	2	423	3	Y	-0-	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752		
10	3379 X	2739	-0-	-640	-0-	-0-	142	1	2597	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3270 X	1162	-0-	-2108	-0-	-0-	77	1	1085	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	3162 X	2748	-0-	-414	-0-	-0-	152	1	2596	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2958 X	1235	-0-	-1723	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-	-0-	-0-
*03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	3471	3	Y	-0-	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828		
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-	-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-	-0-	-0-
							23	3						
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-
							22	3						
03	310 N	149	-0-	-161	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-	-0-	-0-
							18	3						

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561				
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
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-			-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	541	2	-0-
						98	3					
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-	390	2	-0-
						64	3					
03	651 N	497	-0-	-154	-0-	23	1	N	-0-	408	2	-0-
						66	3					

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856				
10	1457 N	660	-0-	-797	-0-	660	2	N	-0-			28
11	1380 N	612	-0-	-768	-0-	612	2	N	-0-			28
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			28
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	655	2	-0-
						120	3					
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	617	2	-0-
						96	3					
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	656	2	-0-
						107	3					

BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664				
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1035	-0-	-465	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-			-0-
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	95	1	N	-0-	1456	2	-0-
						263	3					
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-	1345	2	-0-
						212	3					
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-	1276	2	-0-
						207	3					

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345				
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	N	-0-	824	2	-0-
						149	3					
*02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	817	2	-0-
						129	3					
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	820	2	-0-
						133	3					

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY L & P		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8405 - 8448				
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
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	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53 1	946 2	N	-0-			-0-
						149 3						
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	66 1	1244 2	N	-0-			-0-
						203 3						

RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8481 - 8648		
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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	N	-0-			-0-
						21 3						
03	1147 N	527	-0-	-620	-0-	24 1	432 2	N	-0-			-0-
						71 3						

RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8076 - 8410		
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	332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	N	-0-			-0-
						45 3						
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	N	-0-			-0-
						24 3						

CARRILLO, O.P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8274 - 8711		
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	868 N	868	-0-	-0-	-0-	42 1	715 2	N	-0-			-0-
						111 3						
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	33 1	624 2	N	-0-			-0-
						103 3						

RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8265 - 8323		
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	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	76 1	1371 2	N	-0-			-0-
						218 3						
*03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	75 1	1411 2	N	-0-			-0-
						229 3						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

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
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	129	-0-	-103	-0-	129 3			Y	-0-			-0-
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13 1	232 3		Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	176 2	29 3		Y	-0-			-0-
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	180 2	29 3		Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	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

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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2		N	-0-			-0-
						13 3							
03	1271 N	162	-0-	-1109	-0-	10 1	131 2		N	-0-			-0-
						21 3							

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

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	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	98 1	1130 2		N	-0-			-0-
						180 3							
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	83 1	1106 2		N	-0-			-0-
						180 3							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-			9	1	195	2					-0-
								34	3							-0-

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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								
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	153	2					-0-
								29	3							-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-			5	1	78	2					-0-
								11	3							-0-
03	155 N	36	-0-	-119	-0-			2	1	28	2					-0-
								6	3							-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104								
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	249	2					-0-
								44	3							-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-			21	1	245	2					-0-
								40	3							-0-
03	837 N	82	-0-	-755	-0-			4	1	67	2					-0-
								11	3							-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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								
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		-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7960 - 8724	
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	939	2	N	-0-	37 7
						170	3					
*02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-	-0-
						131	3					
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	N	-0-	-0-
						142	3					

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8136 - 8568	
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	719	2	N	-0-	-0-
						130	3					
*02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-	-0-
						99	3					
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-	-0-
						106	3					

LA PERLA		WELL #:		182	RRCID ->	157516	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9660 - 9664	
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	2553	2	N	-0-	-0-
						458	3					
02	3219 X	1551	-0-	-1668	-0-	72	1	1277	2	N	-0-	-0-
						202	3					
*03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	152	1	2862	2	N	-0-	-0-
						465	3					

MCASKILL		WELL #:		19	RRCID ->	157794	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10872 - 11433	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174				
M	O	GAS	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
10	4743 X	4677	-0-	-66	-0-	4677	2		N	-0-		22
11	4590 X	4441	-0-	-149	-0-	4416	2	25 9	N	23		45
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2		N	-0-		45
01	4681 X	4536	-0-	-145	-0-	241	1	3640 2	N	-0-	45 7	-0-
						655	3					
02	4437 X	4243	-0-	-194	-0-	197	1	3496 2	N	-0-		-0-
						550	3					
03	4681 X	4457	-0-	-224	-0-	195	1	3665 2	N	-0-		-0-
						597	3					

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938				
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	3269 2	N	-0-		-0-
						572	3					
*02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	285	1	3290 2	N	-0-		-0-
						526	3					
*03	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	261	1	3478 2	N	-0-		-0-
						566	3					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851				
10	372 X	320	-0-	-52	-0-	22	1	298 3	Y	-0-		1
11	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	151	1	2299 3	Y	-0-	1 1	-0-
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
01	372 X	289	-0-	-83	-0-	18	1	271 3	Y	-0-		-0-
02	348 N	232	-0-	-116	-0-	15	1	217 3	Y	-0-		-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375 3	Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572				
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	6350 2	N	-0-		-0-
						1143	3					
*02	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	388	1	6888 2	N	-0-		-0-
						1086	3					
*03	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	398	1	7492 2	N	-0-		-0-
						1219	3					

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912				
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	704 2	N	-0-		-0-
						126	3					
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	491 2	N	-0-		-0-
						78	3					
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	671 2	N	-0-		-0-
						108	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-	4420 2	-0-
						694	3				
03	5642 X	5583	-0-	-59	-0-	244	1	N	-0-	4592 2	-0-
						747	3				

BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-	459 2	-0-
						73	3				

BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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			
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	N	-0-	1998 2	-0-
						360	3				
*02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	1544 2	-0-
						242	3				
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	78	1	N	-0-	1454 2	-0-
						236	3				

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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
 3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

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
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-			-0-
						279 3						
*02	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	133 1	2365 2	N	-0-			-0-
						373 3						
*03	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	129 1	2426 2	N	-0-			-0-
						394 3						

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-			22
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3444 2	2 9	N	-0-	2		24
12	3410 X	3047	-0-	-363	-0-	3047 2		N	-0-			24
01	3410 X	2797	-0-	-613	-0-	149 1	2245 2	N	-0-	24 7		-0-
						403 3						
*02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	177 1	3133 2	N	-0-			-0-
						492 3						
*03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	156 1	2964 2	N	-0-			-0-
						483 3						

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

10	1147 N	722	-0-	-425	-0-	722 2		N	-0-			-0-
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	780 2		N	-0-			-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
01	713 N	705	-0-	-8	-0-	36 1	565 2	N	-0-			-0-
						104 3						
*02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	60 1	1081 2	N	-0-			-0-
						170 3						
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	52 1	981 2	N	-0-			-0-
						159 3						

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

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	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	87 1	997 2	N	-0-			-0-
						159 3						
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	86 1	1146 2	N	-0-			-0-
						186 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499				
M O	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
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-
						374 3						
*02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	95 1	1669 2	N	-0-			-0-
						262 3						
*03	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	87 1	1649 2	N	-0-			-0-
						267 3						

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682				
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-
						271 3						
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	51 1	924 2	N	-0-			-0-
						147 3						
*03	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	57 1	1078 2	N	-0-			-0-
						177 3						

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511				
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
						2 9						
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51 1	759 3	Y	26			28
						29 9						
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	18 1	328 3	Y	-0-			28
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60 1	951 3	Y	-0-			28

3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290				
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-
						113 3						
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	134 2	N	-0-			-0-
						20 3						
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8 1	189 2	N	-0-			-0-
						32 3						

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883				
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	425 2	N	-0-			-0-
						74 3						
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	19 1	365 2	N	-0-			-0-
						58 3						
*03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	41 1	765 2	N	-0-			-0-
						124 3						

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)	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA PERLA B		WELL #:		9	RRCID ->	168506	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8655 -	8860
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	6679	-0-	-2398	-0-	311 1	5502 2	N	-0-		-0-	
							866 3						
03		8928 X	8848	-0-	-80	-0-	385 1	7277 2	N	-0-		-0-	
							1186 3						

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 -	7606
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	169354	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9518 -	9582
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		643 N	643	-0-	-0-	-0-	45 1	516 2	N	-0-		-0-	
							82 3						
*03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	411 2	N	-0-		-0-	
							66 3						

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID ->	169551	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8704 -	8854
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	5647	-0-	-791	-0-	263 1	4651 2	N	-0-		-0-	
							733 3						
03		6758 X	6348	-0-	-410	-0-	276 1	5221 2	N	-0-		-0-	
							851 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540			
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
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	N	-0-	3142 2	-0-
						564	3				
*02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	157	1	N	-0-	2791 2	-0-
						440	3				
03	3534 X	3423	-0-	-111	-0-	151	1	N	-0-	2816 2	-0-
						456	3				

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077			
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	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	Y	-0-	475 2	-0-
						75	3				
03	930 N	391	-0-	-539	-0-	17	1	Y	-0-	322 2	-0-
						52	3				

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422			
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	3354	-0-	-648	-0-	155	1	Y	-0-	2762 2	-0-
						437	3				
03	3906 X	3364	-0-	-542	-0-	148	1	Y	-0-	2766 2	-0-
						450	3				

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680			
10	9947 X	9947	-0-	-0-	-0-	1265	1	N	-0-	8682 2	-0-
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	1065	1	N	-0-	6642 2	-0-
12	6138 X	5619	-0-	-519	-0-	677	1	N	-0-	4942 2	-0-
01	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	402	1	N	-0-	6073 2	-0-
						1092	3				
02	5742 X	5568	-0-	-174	-0-	258	1	N	-0-	4587 2	-0-
						723	3				
*03	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	307	1	N	-0-	5792 2	-0-
						944	3				

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594			
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	749 N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-	618 2	-0-
						96	3				
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	-0-	845 2	-0-
						141	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034				
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
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	1123 2	Y	-0-		-0-
						202	3					
*02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	909 2	Y	-0-		-0-
						144	3					
03	1209 N	637	-0-	-572	-0-	27	1	522 2	Y	-0-		-0-
						88	3					

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474				
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	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	72	1	1261 2	Y	-0-		-0-
						196	3					
*03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1172 2	Y	-0-		-0-
						193	3					

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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				
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	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	199 2	N	-0-		-0-
						31	3					
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	8	1	115 2	N	-0-		-0-
						20	3					

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259				
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	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	94	1	1659 2	Y	-0-		-0-
						261	3					
*03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	83	1	1588 2	Y	-0-		-0-
						260	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453				
M 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
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-
						85	3					
*02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	429 2	Y			-0-
						68	3					
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	579 2	Y			-0-
						97	3					

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420				
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-
						121	3					
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	448 2	Y			-0-
						71	3					
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	44	1	825 2	Y			-0-
						134	3					

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332				
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-
						26	3					
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	230 2	N			-0-
						35	3					
03	341 N	111	-0-	-230	-0-	7	1	90 2	N			-0-
						14	3					

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004				
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-
						832	3					
*02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	236	1	4191 2	Y			-0-
						660	3					
*03	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	227	1	4279 2	Y			-0-
						697	3					

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856				
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-
						666	3					
*02	2900 N	3205	-0-	305	1823	150	1	2639 2	Y			-0-
						416	3					
*03	3100 N	4604	-0-	1504	3327	201	1	3786 2	Y			-0-
						617	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855				
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
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	N	-0-	3548	2	-0-
						639	3					
*02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	225	1	N	-0-	2657	2	-0-
						419	3					
*03	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	323	1	N	-0-	4319	2	-0-
						703	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467				
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	N	-0-	3350	2	-0-
						585	3					
*02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	238	1	N	-0-	2751	2	-0-
						440	3					
*03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	258	1	N	-0-	3439	2	-0-
						560	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257				
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3301	-0-	301	-0-	3301	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	3482	-0-	382	-0-	3482	2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	4283	-0-	1183	-0-	1866	1	Y	-0-	3438	2	-0-
						619	3					
*02	2900 N	3105	-0-	205	-0-	2071	1	Y	-0-	2500	2	-0-
						394	3					
*03	5462 X	3391	-0-	-2071	-0-	205	1	Y	-0-	2741	2	-0-
						445	3					

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374				
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	N	-0-	402	2	-0-
						73	3					
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	506	2	-0-
						79	3					
03	868 N	604	-0-	-264	-0-	26	1	N	-0-	497	2	-0-
						81	3					

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736				
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	Y	-0-	1104	2	-0-
						199	3					
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-	1012	2	-0-
						160	3					
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	1049	2	-0-
						170	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	N	-0-	40	7	-0-
						92	3					
*02	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-	2062	2	-0-
						326	3					
*03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-	1676	2	-0-
						274	3					

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026				
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	N	-0-	7213	2	-0-
						1297	3					
02	8352 X	7896	-0-	-456	-0-	367	1	N	-0-	6505	2	-0-
						1024	3					
03	8928 X	7819	-0-	-1109	-0-	341	1	N	-0-	6432	2	-0-
						1046	3					

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302				
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	Y	-0-	3057	2	-0-
						550	3					
02	3306 X	2906	-0-	-400	-0-	198	1	Y	-0-	2340	2	-0-
						368	3					
03	3503 X	3036	-0-	-467	-0-	184	1	Y	-0-	2453	2	-0-
						399	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415				
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	N	-0-	1397	2	-0-
						244	3					
*02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	1109	2	-0-
						177	3					
03	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	115	1	N	-0-	1537	2	-0-
						250	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA B2		WELL #:		13	RRCID ->	175446	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8654 - 9165	
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
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					
*02	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	115	1	2038	2	N		-0-
						322	3					
*03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	115	1	2177	2	N		-0-
						356	3					

KING B		WELL #:		5	RRCID ->	175455	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7905 - 8692	
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					
*02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1335	2	Y		-0-
						211	3					
03	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	72	1	1360	2	Y		-0-
						222	3					

MARTIN, J. C.		WELL #:		16	RRCID ->	175790	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	9774	PERF. 8833 - 9512	
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					
*02	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	258	1	4587	2	N		-0-
						723	3					
*03	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	296	1	5564	2	N		-0-
						905	3					

LEAL, F.		WELL #:		1	RRCID ->	175917	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9501 - 9620	
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	1028	2	Y		-0-
						185	3					
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	874	2	Y		-0-
						138	3					
*03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y		-0-
						142	3					

CANALES		WELL #:		20	RRCID ->	175918	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9998 - 10689	
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	1155	2	N		-0-
						207	3					
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1017	2	N		-0-
						160	3					
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	970	2	N		-0-
						158	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	176001	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10615 - 11225	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	4230 2		Y	-0-		-0-
						762 3						
*02	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	467 1	5520 2		Y	-0-		-0-
						869 3						
*03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	366 1	4894 2		Y	-0-		-0-
						797 3						

BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10388 - 10816	
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	1351 2		Y	-0-		-0-
						243 3						
*02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	66 1	778 2		Y	-0-		-0-
						122 3						
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	55 1	739 2		Y	-0-		-0-
						121 3						

BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9860 - 10501	
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	2819 2		Y	-0-		-0-
						507 3						
02	2987 X	2032	-0-	-955	-0-	95 1	1673 2		Y	-0-		-0-
						264 3						
03	3317 X	2861	-0-	-456	-0-	125 1	2353 2		Y	-0-		-0-
						383 3						

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10717 - 11221	
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	4835 2		Y	-0-		-0-
						870 3						
02	4814 X	4317	-0-	-497	-0-	294 1	3476 2		Y	-0-		-0-
						547 3						
03	5146 X	4291	-0-	-855	-0-	259 1	3468 2		Y	-0-		-0-
						564 3						

BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9412 - 9506	
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	1265 2		Y	-0-		-0-
						228 3						
*02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	65 1	1143 2		Y	-0-		-0-
						179 3						
03	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	61 1	1151 2		Y	-0-		-0-
						187 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272		
M	O	GAS	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
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		Y	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	141 2	Y	-0-
						26	3			
*02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	215 2	Y	-0-
						34	3			
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	222 2	Y	-0-
						37	3			

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644		
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		Y	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		Y	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	301 2	Y	-0-
						55	3			
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	252 2	Y	-0-
						40	3			
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	231 2	Y	-0-
						39	3			

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814		
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	205	1	3735 3	Y	-0-
11	3660 X	2891	-0-	-769	-0-	191	1	2700 3	Y	-0-
12	3782 X	3634	-0-	-148	-0-	3634	3		Y	-0-
01	3782 X	3618	-0-	-164	-0-	200	1	3418 3	Y	-0-
02	3538 X	3164	-0-	-374	-0-	3164	3		Y	-0-
03	3782 X	3776	-0-	-6	-0-	200	1	3576 3	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186		
10	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-
11	5670 X	5447	-0-	-223	-0-	5447	2		N	-0-
12	5859 X	5490	-0-	-369	-0-	5490	2		N	-0-
01	5859 X	5298	-0-	-561	-0-	282	1	4251 2	N	-0-
						765	3			
02	5597 X	4780	-0-	-817	-0-	221	1	3939 2	N	-0-
						620	3			
03	5797 X	4806	-0-	-991	-0-	210	1	3952 2	N	-0-
						644	3			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9520 - 10568	
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
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	175	-0-	-57	-0-	10 1	144 2	Y	-0-		-0-
							21 3					
03		248 X	146	-0-	-102	-0-	8 1	120 2	Y	-0-		-0-
							18 3					

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 10215 - 10985	
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		968 N	968	-0-	-0-	-0-	66 1	779 2	N	-0-		-0-
							123 3					
03		1116 N	1006	-0-	-110	-0-	61 1	813 2	N	-0-		-0-
							132 3					

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 10526 - 11208	
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	4571	-0-	-881	-0-	312 1	3680 2	Y	-0-		-0-
							579 3					
*03		9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	600 1	8042 2	Y	-0-		-0-
							1310 3					

BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 7785 - 9578	
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		381 N	381	-0-	-0-	-0-	16 1	314 2	Y	-0-		-0-
							51 3					
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y	-0-		-0-
							60 3					

BMT-FNB		WELL #:		3	RRCID ->	177170	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9394 - 9839	
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		833 N	833	-0-	-0-	-0-	40 1	685 2	Y	-0-		-0-
							108 3					
03		775 N	643	-0-	-132	-0-	27 1	528 2	Y	-0-		-0-
							88 3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA B2		WELL #:		16	RRCID ->	177262	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	8872	PERF. 8140 - 8283				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-				-0-
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-				-0-
01	682 N	540	-0-	-142	-0-	-0-	30	1	432	2	N	-0-			-0-
							78	3							
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-			-0-
							90	3							
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-			-0-
							103	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10682 - 11126				
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-				-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-				-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-				-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-			-0-
							106	3							
*02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1201	2	Y	-0-			-0-
							189	3							
03	589 N	544	-0-	-45	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	-0-			-0-
							72	3							

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		5	RRCID ->	177400	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9456 - 10436				
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-			-0-
							56	3							
*03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-			-0-
							165	3							

HEIN TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	177444	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10669 - 11328				
10	4061 X	2521	-0-	-1540	-0-	-0-	2521	2		N	-0-				-0-
11	3930 X	3126	-0-	-804	-0-	-0-	3126	2		N	-0-				-0-
12	4061 X	2982	-0-	-1079	-0-	-0-	2982	2		N	-0-				-0-
01	3875 X	2526	-0-	-1349	-0-	-0-	173	1	2003	2	N	-0-			-0-
							350	3							
*02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	3661	2	N	-0-			-0-
							585	3							
*03	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	3509	2	N	-0-			-0-
							572	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		59	RRCID ->	177446	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11550 - 11762				
10	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2		Y	-0-				-0-
11	2160 N	1991	-0-	-169	-0-	-0-	1991	2		Y	-0-				-0-
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	2		Y	-0-				-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1859	2	Y	-0-			-0-
							325	3							
*02	2900 N	3096	-0-	196	196	-0-	215	1	2484	2	Y	-0-			-0-
							397	3							
*03	2466 N	2270	-0-	-196	-0-	-0-	137	1	1834	2	Y	-0-			-0-
							299	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9915 - 10380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-		73 1	843 2	N	-0-		-0-
							135 3					
03	527 N	442	-0-	-85	-0-		27 1	357 2	N	-0-		-0-
							58 3					

CANALES		WELL #:		21	RRCID ->	178012	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10040 - 10424
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	1390 2	N	-0-		-0-
							250 3					
*02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-		89 1	1050 2	N	-0-		-0-
							165 3					
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		84 1	1144 2	N	-0-		-0-
							187 3					

BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10898 - 10982
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	785 2	Y	-0-		-0-
							140 3					
*02	872 N	872	-0-	-0-	-0-		59 1	702 2	Y	-0-		-0-
							111 3					
*03	972 N	972	-0-	-0-	-0-		58 1	786 2	Y	-0-		-0-
							128 3					

B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724
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	77 2	Y	-0-		-0-
							11 3					
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-		4 1	66 2	Y	-0-		-0-
							9 3					
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9474 - 10320			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	332	2	N	-0-			-0-
							57	3							
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-		11	1	127	2	N	-0-			-0-
							20	3							
03	713 N	213	-0-	-500	-0-		13	1	172	2	N	-0-			-0-
							28	3							

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9458 - 10468			
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	182 N	182	-0-	-0-	-0-		13	1	146	2	N	-0-			-0-
							23	3							
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-		43	1	575	2	N	-0-			-0-
							93	3							

CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9568			
10	10850 X	10162	-0-	-688	-0-		10162	2		N	-0-				-0-
11	10500 X	9951	-0-	-549	-0-		9951	2		N	-0-				-0-
12	10850 X	10303	-0-	-547	-0-		10303	2		N	-0-				-0-
01	10726 X	10524	-0-	-202	-0-		558	1	8444	2	N	-0-			-0-
							1522	3							
02	9628 X	9515	-0-	-113	-0-		443	1	7840	2	N	-0-			-0-
							1232	3							
03	10292 X	10106	-0-	-186	-0-		441	1	8312	2	N	-0-			-0-
							1353	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9282 - 9396			
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2		N	-0-				52
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2		N	-0-				52
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				52
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-		29	1	328	2	N	-0-	52	7	-0-
							57	3							
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		17	1	195	2	N	-0-			-0-
							31	3							
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-		17	1	228	2	N	-0-			-0-
							37	3							

LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8887 - 8942			
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	2		Y	-0-				-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-		806	2		Y	-0-				-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	2		Y	-0-				-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		60	1	903	2	Y	-0-			-0-
							162	3							
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-		45	1	798	2	Y	-0-			-0-
							126	3							
03	1116 N	993	-0-	-123	-0-		43	1	817	2	Y	-0-			-0-
							133	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911			
M O	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
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	99	1	1500 2	N	-0-	-0-
						269	3				
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	922 2	N	-0-	-0-
						147	3				
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	946 2	N	-0-	-0-
						154	3				

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314			
10	1395 N	1225	-0-	-170	-0-	1225	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	66	1	1010 2	N	-0-	-0-
						183	3				
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	55	1	990 2	N	-0-	-0-
						157	3				
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	54	1	1009 2	N	-0-	-0-
						163	3				

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866			
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	196	1	2987 2	Y	-0-	-0-
						537	3				
02	2465 X	2161	-0-	-304	-0-	147	1	1740 2	Y	-0-	-0-
						274	3				
03	2635 X	2439	-0-	-196	-0-	147	1	1971 2	Y	-0-	-0-
						321	3				

MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680			
10	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2	N	-0-	-0-	-0-
11	7050 X	7027	-0-	-23	-0-	7027	2	N	-0-	-0-	-0-
12	7285 X	3974	-0-	-3311	-0-	3974	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	427	1	6457 2	N	-0-	-0-
						1163	3				
*02	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	441	1	7812 2	N	-0-	-0-
						1231	3				
*03	9189 X	9189	-0-	-0-	-0-	401	1	7557 2	N	-0-	-0-
						1231	3				

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558			
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	500 2	Y	-0-	-0-
						87	3				
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	399 2	Y	-0-	-0-
						64	3				
03	589 N	359	-0-	-230	-0-	21	1	290 2	Y	-0-	-0-
						48	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630			
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-	
11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		Y	-0-	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-	
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	80	1	1204	2	Y	-0-
						218	3				
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-
						173	3				
*03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1126	2	Y	-0-
						184	3				

MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280			
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2		N	-0-	
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2		N	-0-	
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2		N	-0-	
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	130	1	1984	2	N	-0-
						357	3				
*02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	197	1	3489	2	N	-0-
						550	3				
*03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	116	1	2189	2	N	-0-
						356	3				

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602			
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-
						8	3				
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-
						5	3				
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	36	2	Y	-0-
						5	3				

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636			
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-	
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-	
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-
						11	3				
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-
						4	3				
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-
						10	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9408 - 9710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
03	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	
10	1612 N	13	-0-	-1599	-0-	13	2		N	-0-		-0-
11	3000 N	3203	-0-	203	-0-	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	804	2	N	-0-	-0-
						140	3					
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	73	1	839	2	N	-0-	-0-
						134	3					
03	2232 X	915	-0-	-1317	-0-	55	1	739	2	N	-0-	-0-
						121	3					

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9756 - 9846	
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	2900	2	N	-0-	-0-
						506	3					
02	3799 X	3670	-0-	-129	-0-	255	1	2944	2	N	-0-	-0-
						471	3					
03	4061 X	3803	-0-	-258	-0-	230	1	3072	2	N	-0-	-0-
						501	3					

BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	180280	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8871 - 9440	
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	1227	2	N	-0-	-0-
						215	3					
*02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	N	-0-	-0-
						196	3					
*03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1217	2	N	15	15
						199	3	17	9			

LA PERLA		WELL #:		215	RRCID ->	180282	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8160 - 9308	
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	2772	-0-	-708	-0-	129	1	2284	2	N	-0-	-0-
						359	3					
*03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	201	1	3782	2	N	-0-	-0-
						615	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
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	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	159 1	2822 2	N	-0-			-0-
						444 3						
*03	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	162 1	3047 2	N	-0-			-0-
						495 3						

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40 1	733 2	Y	-0-			-0-
						118 3						

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166				
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	773 N	773	-0-	-0-	-0-	36 1	636 2	Y	-0-			-0-
						101 3						
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	33 1	618 2	Y	-0-			-0-
						100 3						

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664				
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	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	72 1	1267 2	N	-0-			-0-
						200 3						
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	67 1	1278 2	N	-0-			-0-
						210 3						

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	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
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	301 N	301	-0-	-0-	-0-		20 1	243 2	Y	-0-		-0-
							38 3					
03	558 N	403	-0-	-155	-0-		25 1	326 2	Y	-0-		-0-
							52 3					

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860				
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-
03	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				
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	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-		108 1	1917 2	Y	-0-		-0-
							302 3					
*03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		101 1	1897 2	Y	-0-		-0-
							309 3					

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082				
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	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		156 1	2775 2	N	-0-		-0-
							437 3					
03	3565 X	3524	-0-	-41	-0-		154 1	2899 2	N	-0-		-0-
							471 3					

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286				
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	929 N	929	-0-	-0-	-0-		63 1	748 2	Y	-0-		-0-
							118 3					
*03	898 N	898	-0-	-0-	-0-		54 1	725 2	Y	-0-		-0-
							119 3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		212	RRCID ->	181169	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	10386	PERF. 9456 - 10060	
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
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-
							368	3				
*02		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	N	-0-
							288	3				
03		2480 N	2256	-0-	-224	-0-	98	1	1856	2	N	-0-
							302	3				

BMT-MARTIN B		WELL #:		15	RRCID ->	181317	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9578 - 10196	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		84	RRCID ->	181319	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11552 - 11748	
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	1025	2	Y	-0-
							179	3				
*02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	106	1	1228	2	Y	-0-
							196	3				
*03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1093	2	Y	-0-
							178	3				

BRUNI RANCH		WELL #:		90	RRCID ->	181467	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	12130	PERF. 9902 - 11945	
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	280	3380	2		Y	-0-	-0-
01		2437 N	2157	-0-	-280	-0-	148	1	1711	2	Y	-0-
							298	3				
*02		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	171	1	1966	2	Y	-0-
							314	3				
*03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	88	1	1162	2	Y	-0-
							189	3				

BRUNI RANCH		WELL #:		86	RRCID ->	181600	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10595 - 10736	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-
03		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								
BRUNI RANCH		WELL #:		85	RRCID ->	183439	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10466 - 10586	
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	BALANCE
10	217 N	118	-0-	-99	-0-	118	2		Y	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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-
						45	3					
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	Y		-0-
						31	3					
03	372 N	259	-0-	-113	-0-	15	1	210	2	Y		-0-
						34	3					

BMT MARTIN A		WELL #:		16	RRCID ->	183442	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9168 - 9730	
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-				Y	-0-		-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y		-0-
						25	3					
03	558 N	122	-0-	-436	-0-	8	1	100	2	Y		-0-
						14	3					

BRUNI RANCH		WELL #:		80	RRCID ->	183445	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10498 - 10590	
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-
						26	3					
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y		-0-
						35	3					
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	Y		-0-
						74	3					

BRUNI RANCH		WELL #:		77	RRCID ->	183461	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10034 - 10525	
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-
						127	3					
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y		-0-
						107	3					
*03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	76	1	1021	2	Y		-0-
						167	3					

LA PERLA		WELL #:		220	RRCID ->	183468	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9631 - 9924	
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	6779	2	N		-0-
						1219	3					
*02	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	369	1	6526	2	N		-0-
						1029	3					
03	8277 X	8168	-0-	-109	-0-	356	1	6718	2	N		-0-
						1094	3					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
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	2699	2	N	-0-			-0-
						472	3							
*02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	260	1	2996	2	N	-0-			-0-
						478	3							
*03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	193	1	2580	2	N	-0-			-0-
						421	3							

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

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	2434	2	N	-0-			-0-
						438	3							
02	2755 X	2746	-0-	-9	-0-	128	1	2261	2	N	-0-			-0-
						357	3							
03	2945 X	2761	-0-	-184	-0-	120	1	2271	2	N	-0-			-0-
						370	3							

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

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	262	2	N	-0-			-0-
						46	3							
*02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	171	1	1995	2	N	-0-			-0-
						287	3							
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

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

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

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	1527	2	N	-0-			-0-
						274	3							
*02	2900 N	3905	-0-	1005	1005	182	1	3217	2	N	-0-			-0-
						506	3							
*03	3100 N	3251	-0-	151	1156	141	1	2674	2	N	-0-			-0-
						436	3							

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	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID ->	183841	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10810 - 11012
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	-0-	1203 2	-0-
							196 3				

BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID ->	184036	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11388	PERF.10898 - 11094
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	Y	-0-	2621 2	-0-
							458 3				
*02		2900 N	3870	-0-	970	970	269 1	Y	-0-	3105 2	-0-
							496 3				
*03		19474 X	18504	-0-	-970	-0-	1121 1	Y	-0-	14949 2	-0-
							2434 3				

BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	184355	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	12332	PERF.10512 - 10931
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	Y	-0-	514 2	-0-
							90 3				
*02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	49 1	Y	-0-	563 2	-0-
							90 3				
03		651 N	506	-0-	-145	-0-	31 1	Y	-0-	409 2	-0-
							66 3				

BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9090 - 96226
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	Y	-0-	135 2	-0-
							23 3				
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	Y	-0-	99 2	-0-
							16 3				
*03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	Y	-0-	103 2	-0-
							14 3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 185188		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	N	-0-	153 2	-0-
						26	3				
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-	42 2	-0-
						7	3				
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	71 2	-0-
						12	3				

BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706			
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	Y	-0-	196 2	-0-
						36	3				
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	230 2	-0-
						34	3				
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-	177 2	-0-
						31	3				

HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334			
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	N	-0-	360 2	-0-
						63	3				
*02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	N	-0-	1654 2	-0-
						264	3				
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-	868 2	-0-
						142	3				

MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106			
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	Y	-0-	1383 2	-0-
						249	3				
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-	689 2	-0-
						109	3				
03	1550 N	958	-0-	-592	-0-	57	1	Y	-0-	774 2	-0-
						127	3				

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956			
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	Y	-0-	1667 2	-0-
						291	3				
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	-0-	1825 2	-0-
						291	3				
03	2046 N	1405	-0-	-641	-0-	85	1	Y	-0-	1135 2	-0-
						185	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853								
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	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
						193	3									
*03	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	N	-0-					-0-
						364	3									

BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027								
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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	Y	-0-					-0-
						25	3									
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
						20	3									

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660								
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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-					-0-
						58	3									
03	620 N	401	-0-	-219	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
						53	3									

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859				
M O	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
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	N	-0-	2478	2	-0-
						445	3					
02	3625 X	2986	-0-	-639	-0-	139	1	N	-0-	2459	2	-0-
						388	3					
03	3875 X	3022	-0-	-853	-0-	132	1	N	-0-	2485	2	-0-
						405	3					

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573				
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	N	-0-	3563	2	-0-
						642	3					
02	4379 X	4037	-0-	-342	-0-	187	1	N	-0-	3325	2	-0-
						525	3					
03	4681 X	3355	-0-	-1326	-0-	147	1	N	-0-	2760	2	-0-
						448	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968				
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	Y	-0-	547	2	-0-
						95	3					
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-	504	2	-0-
						81	3					
*03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-	725	2	-0-
						120	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129				
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	Y	-0-	1708	2	-0-
						307	3					
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	-0-	1243	2	-0-
						195	3					
*03	3100 N	8187	-0-	5087	5087	494	1	Y	-0-	6616	2	-0-
						1077	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958				
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	Y	-0-	11	2	-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	169	2	-0-
						24	3					
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	132	2	-0-
						21	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240			
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
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	N	-0-	8109 2	-0-
						1460	3				
*02	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	432	1	N	-0-	7653 2	-0-
						1205	3				
03	9796 X	9230	-0-	-566	-0-	402	1	N	-0-	7592 2	-0-
						1236	3				

HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903			
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	N	-0-	396 2	-0-
						69	3				
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-	329 2	-0-
						53	3				
03	620 N	186	-0-	-434	-0-	12	1	N	-0-	150 2	-0-
						24	3				

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886			
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	N	-0-	910 2	-0-
						159	3				
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-	1184 2	-0-
						189	3				
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-	948 2	-0-
						155	3				

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665			
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	2036	-0-	-574	-0-	139	1	N	-0-	1639 2	-0-
						258	3				
03	2666 X	1860	-0-	-806	-0-	112	1	N	-0-	1503 2	-0-
						245	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BRUNI RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	188530	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10745 - 10760
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	188857	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11039 - 11075
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #:		57	RRCID ->	188858	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 9142 - 9384
10		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			-0-
11		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			-0-
12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			-0-
01		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	130	1	1980	2	-0-
							357	3			-0-
*02		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	1894	2	-0-
							298	3			-0-
*03		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	1923	2	-0-
							312	3			-0-

LA PERLA		WELL #:		228	RRCID ->	189240	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8700 - 9124
10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			-0-
12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			-0-
01		2418 N	2303	-0-	-115	-0-	122	1	1848	2	-0-
							333	3			-0-
*02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	-0-
							298	3			-0-
*03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	98	1	1838	2	-0-
							300	3			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		88	RRCID ->	189396	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10628 - 10710
10		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			-0-
11		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			-0-
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			-0-
01		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	194	1	2237	2	-0-
							390	3			-0-
*02		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	189	1	2180	2	-0-
							348	3			-0-
*03		3100 N	3645	-0-	545	545	221	1	2945	2	-0-
							479	3			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032				
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
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	Y	-0-	670	2	-0-
						116	3					
*02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	-0-	670	2	-0-
						107	3					
*03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	Y	-0-	891	2	-0-
						145	3					

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902				
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	N	-0-	3107	2	-0-
						558	3					
*02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	160	1	N	-0-	2850	2	-0-
						448	3					
*03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-	2528	2	-0-
						412	3					

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931				
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	N	-0-	1158	2	-0-
						207	3					
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-	379	2	-0-
						62	3					
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-	1220	2	-0-
						198	3					

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250				
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	N	-0-	5430	2	-0-
						977	3					
*02	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	337	1	N	-0-	5989	2	-0-
						944	3					
03	7688 X	7495	-0-	-193	-0-	327	1	N	-0-	6164	2	-0-
						1004	3					

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558				
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	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-	1403	2	-0-
						221	3					
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-	1465	2	-0-
						237	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2		Y	-0-	
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2		Y	-0-	
12	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2		Y	-0-	
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	303	1	4571	2	Y	-0-
						820	3				
*02	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	273	1	4821	2	Y	-0-
						758	3				
*03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	260	1	4913	2	Y	-0-
						800	3				

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580			
10	6169 X	6070	-0-	-99	-0-	6070	2		N	-0-	
11	5970 X	5815	-0-	-155	-0-	5815	2		N	-0-	
12	6169 X	5918	-0-	-251	-0-	5918	2		N	-0-	
01	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	335	1	5057	2	N	-0-
						909	3				
02	5742 X	5701	-0-	-41	-0-	265	1	4697	2	N	-0-
						739	3				
03	6076 X	5920	-0-	-156	-0-	259	1	4869	2	N	-0-
						792	3				

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490			
10	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		N	-0-	
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2		N	-0-	
12	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-	
01	2635 N	2599	-0-	-36	-0-	138	1	2087	2	N	-0-
						374	3				
*02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	91	1	1595	2	N	-0-
						249	3				
03	2480 N	2214	-0-	-266	-0-	97	1	1820	2	N	-0-
						297	3				

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090			
10	1085 N	928	-0-	-157	-0-	928	2		N	-0-	
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-	
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	64	1	732	2	N	-0-
						128	3				
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1064	2	N	-0-
						170	3				
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-
						146	3				

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628			
10	9641 X	9454	-0-	-187	-0-	9454	2		N	-0-	
11	9330 X	8943	-0-	-387	-0-	8943	2		N	-0-	
12	9641 X	8981	-0-	-660	-0-	8981	2		N	-0-	
01	9579 X	9182	-0-	-397	-0-	488	1	7368	2	N	-0-
						1326	3				
02	8961 X	8402	-0-	-559	-0-	390	1	6922	2	N	-0-
						1090	3				
03	9455 X	8664	-0-	-791	-0-	379	1	7126	2	N	-0-
						1159	3				

LA PERLA (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		LA PERLA		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
						//CONT.//	386310									
						WELL #:	237	RRCID ->	192362	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8686 -	9611
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		98	1	1744	2	Y	-0-			-0-
								278	3							
*03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-		97	1	1824	2	Y	-0-			-0-
								297	3							

LA PERLA						WELL #:	235	RRCID ->	192419	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	8648 -	9464
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		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-		127	1	2240	2	Y	-0-			-0-
								350	3							
*03		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		125	1	2335	2	Y	-0-			-0-
								380	3							

SPEAR, IRENE L.						WELL #:	4	RRCID ->	192471	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	8835 -	9434
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-
03		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
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-
03		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
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	3289	-0-	-336	-0-		153	1	2709	2	N	-0-			-0-
								427	3							
03		3813 X	3411	-0-	-402	-0-		151	1	2805	2	N	-0-			-0-
								455	3							

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	* EOM BALANCE
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	N	-0-	87 7	-0-
						429	3				
*02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-	2034 2	-0-
						321	3				
03	2821 N	2322	-0-	-499	-0-	102	1	N	-0-	1909 2	-0-
						311	3				

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995			
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	N	-0-	224 2	-0-
						42	3				
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	98 2	-0-
						16	3				
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	5	1	N	-0-	65 2	-0-
						10	3				

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF. 11190 - 11210			
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	N	-0-	57 2	-0-
						10	3				
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-	59 2	-0-
						10	3				
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	1	1	N	-0-	21 2	-0-
						4	3				

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11587 PERF. 10530 - 11323			
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	Y	-0-	2339 2	-0-
						409	3				
*02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	230	1	Y	-0-	2652 2	-0-
						423	3				
03	2418 X	2292	-0-	-126	-0-	139	1	Y	-0-	1852 2	-0-
						301	3				

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012			
10	1891 N	1886	-0-	-5	-0-	112	1	N	-0-	1774 3	-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	N	-0-	1852 3	-0-
12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	131	1	N	6	1884 3	6
						7	9				
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	139	1	N	-0-	1919 3	6
*02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	1670 3	6
*03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	151	1	N	1	2331 3	3
						1	9				

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2		N	-0-
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2		N	-0-
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	127	1	1931	2	N
						346	3			
*02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N
						232	3			
*03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	113	1	2119	2	N
						346	3			

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y
						27	3			
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y
						16	3			
*03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y
						14	3			

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250		
10	4216 X	4038	-0-	-178	-0-	4038	2		Y	-0-
11	4080 X	3868	-0-	-212	-0-	3868	2		Y	-0-
12	4061 X	3941	-0-	-120	-0-	3941	2		Y	-0-
01	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	202	1	3081	2	Y
						555	3			
02	3944 X	2020	-0-	-1924	-0-	138	1	1626	2	Y
						256	3			
03	4030 X	2269	-0-	-1761	-0-	137	1	1833	2	Y
						299	3			

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040		
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-
01	806 N	510	-0-	-296	-0-	28	1	409	2	N
						73	3			
*02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	773	2	N
						122	3			
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N
						98	3			

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976		
10	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2		N	-0-
11	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2		N	-0-
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	924	2	N
						165	3			
*02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	N
						140	3			
03	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	49	1	922	2	N
						151	3			

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	N	-0-	2468	2		-0-
						444	3						
02	2697 X	2623	-0-	-74	-0-	122	1	N	-0-	2160	2		-0-
						341	3						
*03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	140	1	N	-0-	2655	2		-0-
						432	3						

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936					
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	N	-0-	761	2		-0-
						137	3						
*02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	863	2		-0-
						135	3						
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-	1021	2		-0-
						166	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360					
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	Y	-0-	3814	2		-0-
						687	3						
02	3480 X	3432	-0-	-48	-0-	233	1	Y	-0-	2763	2		-0-
						436	3						
03	3720 X	3305	-0-	-415	-0-	200	1	Y	-0-	2671	2		-0-
						434	3						

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202145		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-
03	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					
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	N	-0-	1873	2		-0-
						337	3						
*02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	1714	2		-0-
						270	3						
*03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-	1873	2		-0-
						305	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 247		RRCID -> 203604		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635		
M	O	GAS PROD	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
10	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	2076	2		N	-0-
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-
01	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	106	1	1595	2	N
						285	3			
*02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	1764	2	N
						278	3			
03	2046 N	1986	-0-	-60	-0-	86	1	1633	2	N
						267	3			

LA PERLA		WELL #: 246		RRCID -> 204204		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005		
10	3100 N	3439	-0-	339	-0-	3439	2		N	-0-
11	3000 N	3017	-0-	17	-0-	356	2		N	-0-
12	2595 N	2239	-0-	-356	-0-	2239	2		N	-0-
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	153	1	2316	2	N
						418	3			
*02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	112	1	1986	2	N
						315	3			
*03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	107	1	2035	2	N
						332	3			

LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502		
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	2		Y	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y
						41	3			
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y
						21	3			
03	279 N	97	-0-	-182	-0-	6	1	80	2	Y
						11	3			

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624		
10	4092 X	3354	-0-	-738	-0-	3354	2		Y	-0-
11	3900 X	3299	-0-	-601	-0-	3299	2		Y	-0-
12	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2		Y	-0-
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	221	1	3307	2	Y
						592	3			
*02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	178	1	3195	2	Y
						505	3			
*03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	173	1	3286	2	Y
						537	3			

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125		
10	2325 N	2232	-0-	-93	-0-	141	1	2091	3	Y
11	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	160	1	1681	3	Y
12	2325 N	2187	-0-	-138	-0-	68	1	2119	3	Y
01	2232 N	2059	-0-	-173	-0-	134	1	1925	3	Y
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	133	1	1858	3	Y
						15	9			
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	172	1	1836	3	Y
						12	9			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166						
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	3428	3	N	-0-			22
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	2684	3	N	-0-			22
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	3613	3	N	2			24
01	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	3090	3	N	-0-			24
02	2813 X	2491	-0-	-322	-0-	-0-	128	1	2363	3	N	-0-			24
*03	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	3738	3	N	-0-			24

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994						
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	-0-	11	1	155	2	N	-0-			-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3							
							12	1	194	2	N	-0-			-0-
							30	3							
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-			-0-
							39	3							

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418						
10	1054 N	810	-0-	-244	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	489	-0-	-531	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
01	806 N	311	-0-	-495	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3							
							15	1	168	2	N	-0-			-0-
							26	3							
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-			-0-
							70	3							

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976						
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	817	2	N	-0-			-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	147	3							
							18	1	334	2	N	-0-			-0-
							55	3							
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-			-0-
							56	3							

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106						
10	5332 X	5007	-0-	-325	-0-	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
11	5160 X	4863	-0-	-297	-0-	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
12	5332 X	5029	-0-	-303	-0-	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
01	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	4101	2	N	-0-			-0-
*02	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	-0-	736	3							
							224	1	3981	2	N	-0-			-0-
							626	3							
03	5022 X	5009	-0-	-13	-0-	-0-	219	1	4120	2	N	-0-			-0-
							670	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	4681	-0-	-5034	-0-		319	1	3769	2	N	-0-			-0-
							593	3							
03	8153 X	6135	-0-	-2018	-0-		371	1	4958	2	N	-0-			-0-
							806	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798							
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	3583	-0-	-535	-0-		244	1	2885	2	Y	-0-			-0-
							454	3							
03	4402 X	2831	-0-	-1571	-0-		171	1	2287	2	Y	-0-			-0-
							373	3							

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122							
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	3771	2	Y	-0-			-0-
							678	3							
02	3857 X	3500	-0-	-357	-0-		238	1	2818	2	Y	-0-			-0-
							444	3							
03	5239 X	3424	-0-	-1815	-0-		206	1	2767	2	Y	-0-			-0-
							451	3							

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400							
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	608	3	N	-0-			-0-
02	4408 X	4179	-0-	-229	-0-		3611	2	568	3	N	-0-			-0-
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4			8

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828							
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	110	3	N	-0-			-0-
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-		617	2	97	3	N	-0-			-0-
*03	724 N	724	-0-	-0-	-0-		623	2	101	3	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	227786	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7100 - 7918
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(I)	(-)		AMT CODE		M		AMT CODE	
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	1305	3	N		-0-
*02	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	7806	2	1229	3	N		-0-
*03	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	7448	2	1213	3	N		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	227883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 11246
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	549	2	Y		-0-
						98	3					
*02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y		-0-
						67	3					
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y		-0-
						43	3					

LA PERLA A1		WELL #:		10	RRCID ->	231225	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9133 - 9314
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-
						74	3					
*02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N		-0-
						51	3					
03	527 N	315	-0-	-212	-0-	13	1	257	2	N		-0-
						45	3					

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	233170	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7550 - 8303
10	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	245	1	4469	3	N		-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3910	3	N		-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-
*02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3		N	-0-		-0-
*03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	232	1	4134	3	N		-0-

MCASKILL TR4		WELL #:		37	RRCID ->	235797	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	10694 - 10776
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-
						582	3					
*02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	278	1	3293	2	Y		-0-
						519	3					
*03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	241	1	3230	2	Y		-0-
						527	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635			
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
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-
						359	3				
02	2552 X	2513	-0-	-39	-0-	175	1	2016 2	N		-0-
						322	3				
03	2728 X	2600	-0-	-128	-0-	157	1	2101 2	N		-0-
						342	3				

MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301			
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-
						70	3				
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	280 2	Y		-0-
						44	3				
03	434 N	351	-0-	-83	-0-	21	1	283 2	Y		-0-
						47	3				

VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092			
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-
*02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	4595	2	724 3	N		-0-
*03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	4790	2	780 3	N		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814			
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	691 3	N		-0-
02	4669 X	4198	-0-	-471	-0-	3627	2	571 3	N		-0-
*03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3564	2	580 3	N		-0-

MCCANN, C.L.		WELL #: 3		RRCID -> 248637		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744			
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	88 3	N		-0-
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	789	2	124 3	N		-0-
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	953	2	155 3	N	4	4
						4	9				

VIDAURRI, R.		WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573			
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	108 3	N		-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	578	2	91 3	N		-0-
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	598	2	98 3	N		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-			-0-
							51	3							
*03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
							24	3							

LA PERLA		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102							
10	4216 X	3910	-0-	-306	-0-	-0-	3910	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	3741	-0-	-249	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
12	3999 X	3787	-0-	-212	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
01	3999 X	3941	-0-	-58	-0-	-0-	210	1	3162	2	N	-0-			-0-
							569	3							
02	3654 X	3534	-0-	-120	-0-	-0-	164	1	2909	2	N	-0-			-0-
							461	3							
03	3906 X	3789	-0-	-117	-0-	-0-	166	1	3116	2	N	-0-			-0-
							507	3							

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652							
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396							
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	904	-0-	-615	-0-	-0-	49	1	725	2	N	-0-			-0-
							130	3							
*02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-			-0-
							131	3							
*03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	998	2	N	-0-			-0-
							162	3							

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896							
10	4805 X	3955	-0-	-850	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
11	4560 X	3921	-0-	-639	-0-	-0-	3921	2			N	-0-			-0-
12	4712 X	3689	-0-	-1023	-0-	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
01	4712 X	4400	-0-	-312	-0-	-0-	3729	2	671	3	N	-0-			-0-
02	4263 X	4254	-0-	-9	-0-	-0-	3675	2	579	3	N	-0-			-0-
03	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	-0-	3466	2	565	3	N	-0-			-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622							
10	496 N	355	-0-	-141	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
11	480 N	359	-0-	-121	-0-	-0-	359	2			Y	-0-			-0-
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	74	3	Y	-0-			-0-
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	59	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	292	2	48	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA				WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9912 -		9992		
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	3911	2	N	-0-					-0-
						704	3									
*02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	208	1	3661	2	N	-0-					-0-
						574	3									
03	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	193	1	3638	2	N	-0-					-0-
						591	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181												
L & P				WELL #: 3		RRCID -> 154612		COMPL. DATE 11/15/1994		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 8802 -		8984		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P				WELL #: 5		RRCID -> 155907		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8374 -		8586		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0 X	NO RPT	-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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491												
MARSHALL				WELL #: 1		RRCID -> 219528		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11499		PERF. 9640 -		11324		
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-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION				747012											
WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9604 - 9610		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-		251	1	129	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WHITE				WELL #:	1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	8670 - 9710		
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-		251	1	316	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

WHITE				WELL #:	2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8986 - 9214		
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	544	N	544	-0-	-0-	-0-		251	1	293	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

TEAL ENERGY USA, INC.				WELL #:	840852	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF.	7006 - 7685		
KATHLEEN MARIE				2RE											
10	5513	X	2969	-0-	-2544	-0-		2769	2	200	9	N	182	182	1
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-		2446	2			N	-0-		-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-		2568	2			N	-0-		-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-		2816	2			N	-0-		-0-
*02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-		2675	2			N	-0-		-0-
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				WELL #:	882776	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750		
BMT				1											
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
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-						N	NO RPT		19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	916954	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A		
BRUNI MINERAL TRUST A-A				1											
10	341	N	328	-0-	-13	-0-		34	1	294	2	Y	-0-		-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-		32	1	314	2	Y	-0-		-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-		32	1	313	2	Y	-0-		-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-		34	1	321	2	Y	-0-		-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-		31	1	299	2	Y	-0-		-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-		32	1	308	2	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 A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		155 N	129	-0-	-26	-0-	13 1	116 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	11 1	106 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	14 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
*03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	18 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740															
10		4557 X	3987	-0-	-570	-0-	411 1	3576 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
11		4410 X	3354	-0-	-1056	-0-	308 1	3046 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
12		4216 X	3653	-0-	-563	-0-	341 1	3312 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
01		4216 X	3738	-0-	-478	-0-	354 1	3384 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		3741 X	3334	-0-	-407	-0-	314 1	3020 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
03		3999 X	3594	-0-	-405	-0-	341 1	3253 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498															
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
11		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	359 1	3553 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
12		3100 N	4838	-0-	1738	1738	452 1	4386 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
01		3100 N	4778	-0-	1678	3416	452 1	4326 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		7638 X	4222	-0-	-3416	-0-	398 1	3824 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
*03		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	413 1	3934 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580															
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
*03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-		-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		12	RRCID ->	142469	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	10210 - 10292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	231	1	2007	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	114	1	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	121	1	1154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	120	1	1152	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	110	1	1048	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	142846	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10346 - 10468				
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	316	1	2750	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	276	1	2728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2945	X	2422	-0-	-523	-0-	226	1	2196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	281	1	2694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2735	X	2654	-0-	-81	-0-	250	1	2404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	269	1	2565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	142849	COMPL. DATE	09/11/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9792 - 10443				
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	143775	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	9366 - 10234				
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	421	1	3667	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	372	1	3681	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	372	1	3610	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3937	X	3860	-0-	-77	-0-	365	1	3495	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3623	X	3353	-0-	-270	-0-	316	1	3037	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	337	1	3212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	144313	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 10709				
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		14	RRCID ->	144341	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	10976	PERF.	10296 - 10384				
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	116	1	1007	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	113	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	101	1	973	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	108	1	1027	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		13	RRCID ->	144382	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9386 - 10250				
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	444	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	43	1	425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	45	1	440	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	44	1	423	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	2	Y	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

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
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	3			20
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	197 1	644 2	Y	-0-			20

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

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-
03	217 X	190	-0-	-27	-0-	18 1	172 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

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-
*03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	230 1	2189 2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
*03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	444 1	4228 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8344 - 8410	
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	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	
10	837 N	772	-0-	-65	-0-	110	1	659	2	N	3	45
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
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	109	1	643	2	N	-0-	45

PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798	
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
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	194	1	635	2	Y	-0-	28

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258	
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	170	1	1023	2	N	-0-	-0-
11	930 N	673	-0-	-257	-0-	176	1	497	2	N	-0-	-0-
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	195	1	951	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	802	-0-	-376	-0-	150	1	652	2	N	-0-	-0-
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	115	1	615	2	N	-0-	-0-
03	1147 N	860	-0-	-287	-0-	125	1	735	2	N	-0-	-0-

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100	
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	514	1	1620	2	Y	-0-	54
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	572	1	1856	2	Y	-0-	54
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	533	1	1727	2	Y	-0-	54
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	554	1	1555	2	Y	-0-	54
02	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	533	1	1632	2	Y	9	63
*03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	538	1	1759	2	Y	-0-	63

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	68	1	214	2	Y	-0-	2
11	270 N	181	-0-	-89	-0-	43	1	138	2	Y	-0-	2
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	2	Y	-0-	2
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	31	1	87	2	Y	-0-	2
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	40	1	122	2	Y	1	3
*03	248 N	195	-0-	-53	-0-	46	1	149	2	Y	-0-	3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776														
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
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	27	1	85	2	Y	-0-		10
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	11	1	36	2	Y	-0-		10
12		93 N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	2	Y	-0-		10
01		124 N	7	-0-	-117	-0-	2	1	5	2	Y	-0-		10
02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	Y	-0-		10
*03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	Y	-0-		10

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883														
10		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	340	1	2042	2	N	2		165
							2	9						
11		1860 N	1145	-0-	-715	-0-	299	1	846	2	N	-0-		165
12		1922 N	1720	-0-	-202	-0-	293	1	1427	2	N	-0-		165
01		1922 N	1741	-0-	-181	-0-	325	1	1416	2	N	-0-		165
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	375	1	2011	2	N	-0-		165
*03		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	386	1	2275	2	N	2		167
							2	9						

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164														
10		1054 N	954	-0-	-100	-0-	230	1	724	2	Y	-0-		21
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	242	1	785	2	Y	-0-		21
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	271	1	878	2	Y	-0-		21
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	289	1	811	2	Y	-0-		21
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	256	1	785	2	Y	5		26
							6	9						
*03		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	258	1	846	2	Y	-0-		26

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10979		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	196 1	1709 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	1950 N	1925	-0-	-25	-0-	177 1	1748 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	180 1	1747 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	1891 N	1858	-0-	-33	-0-	176 1	1682 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	1856 N	1721	-0-	-135	-0-	162 1	1559 2	Y	-0-		-0-			-0-
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	186 1	1778 2	Y	-0-		-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	175080	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10281		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9679		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9844		
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48 1	420 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	450 N	368	-0-	-82	-0-	34 1	334 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	43 1	419 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	465 N	325	-0-	-140	-0-	31 1	294 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	41 1	391 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	34 1	322 2	Y	-0-		-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10553		
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	49 1	423 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	29 1	290 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44 1	429 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	44 1	421 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	319 N	227	-0-	-92	-0-	21 1	206 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	372 N	277	-0-	-95	-0-	26 1	251 2	Y	-0-		-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9890		
10	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	267 1	2320 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	262 1	2595 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	2790 X	2727	-0-	-63	-0-	255 1	2472 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	212 1	2033 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	257 1	2475 2	Y	-0-		-0-			-0-
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	309 1	2945 2	Y	-0-		-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	9133		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	Y	-0-		-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 2	Y	-0-		-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	Y	-0-		-0-			-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	5 1	47 2	Y	-0-		-0-			-0-
02	87 N	45	-0-	-42	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		-0-			-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	7 1	62 2	Y	-0-		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
HEIN, LUZ A.		WELL #:		17	RRCID ->	181323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9444 -	9532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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
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-
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	100	1	956	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9549 -	10322
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-
03	496 N	453	-0-	-43	-0-	43	1	410	2	Y	-0-	-0-

HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8814 -	8894
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-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
03	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

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
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	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-			-0-
						243	3							
*03	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	1764	2	N	-0-			-0-
						287	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

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	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-			-0-
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	82	1	1467	3	Y	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	11	1	-0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

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

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

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

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

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

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

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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650)				50953 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
GUERRA, A., ET AL -B-				WELL #: 2	RRCID ->	042627	COMPL. DATE	10/00/1967	TOTAL DEPTH	8882	PERF.	5577 -	5587
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA				WELL #: D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5438 -	5445
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

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

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	23250	18005	-0-	-5245	-0-	17614	2	391	9	N	355	368	1			63

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

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

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256			
M 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
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	650	-0-	99 B	-9891	70	1	579	3	N	1	1	20
						1	9						
03	496 N	1075	-0-	579 B	-9312	150	1	924	3	N	1	1	20
						1	9						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954						CNTY: HIDALGO					
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908			
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-
03	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			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 187591		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6574 - 6583			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954						CNTY: HIDALGO					
GUERRA "D"		WELL #: 10		RRCID -> 262200		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 6444 - 6464			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	2852 #	229	-0-	-2623	-0-	220 4	9 9	N	8		8

LA REFORMA (LOPEZ)		50953 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
BELLOWES 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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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					
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	37 1	902 2	N	50	52 1	10
						55 9					

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		916954									
		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (P, RES. 3) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. GONZALES		50953 533 846548	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
WELL #:		2	RRCID ->	172374	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6930 - 7012		
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (Q) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		50953 550 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #:		2	RRCID ->	242853	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	7586 - 8494		
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				
*03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	336 1	15 2	N	109	179 1	14
							1951 3	120 9				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GUERRA, A., JR. UNIT 6		916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #:		1 T	RRCID ->	011200	COMPL. DATE	02/08/1948	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	N/A		
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	-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	2	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	-0-

LA REFORMA (R) CANTERA OPERATING, LLC BARRERA		50953 572 129692	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #:		2	RRCID ->	242855	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	7586 - 7606		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GUERRA, F. B., -F-		916954	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WELL #:		1	RRCID ->	042007	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	39 1	505 2	N	7	8 1	3
							8 9					
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26 1	636 2	N	-0-	3 1	-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	23 1	593 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	519 2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21 1	536 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	24 1	582 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954													
GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID ->	049797	COMPL. DATE	03/03/1971	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03		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		
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-
03		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				
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	150	1	2233	2	N	14	13	1			6
11		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2635	2	46	9	N	42	37	1			11
12		2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2227	2	52	9	N	47	38	1			20
01		2325 N	1708	-0-	-617	-0-	1676	2	32	9	N	29	45	1			4
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2175	2	21	9	N	19	20	1			3
03		2294 N	1931	-0-	-363	-0-	1910	2	21	9	N	19	19	1			3

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

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				
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
03		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1082	2	13	9	N	12	176	1			58

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

LA 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	
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (4700)		50953 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
BELLWOS 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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
BELLWOS 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	
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-
03	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	
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-
03	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	
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
03	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

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

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

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
03	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

10	5425 #	4324	-0-	-1101	-0-	639	1	58	2	Y	9				34
						3617	3	10	9						
11	5250 #	4212	-0-	-1038	-0-	615	1	755	2	Y	1				35
						2841	3	1	9						
12	4960 #	3775	-0-	-1185	-0-	614	1	102	2	Y	20				55
						3037	3	22	9						
01	4619 #	4561	-0-	-58	-0-	674	1	61	2	Y	49				104
						3772	3	54	9						
*02	4321 #	3967	-0-	-354	-0-	608	1	37	2	Y	83				187
						3231	3	91	9						
*03	4349 R	4349	-0-	-0-	-0-	683	1	28	2	Y	47	70	1		164
						3586	3	52	9						

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	22				67
						935	3	24	9						
11	960 X	695	-0-	-265	-0-	16	1	141	2	N	7	51	1		23
						530	3	8	9						
12	1333 X	943	-0-	-390	-0-	18	1	30	2	N	10				33
						884	3	11	9						
01	1333 X	815	-0-	-518	-0-	16	1	13	2	N	14				47
						771	3	15	9						
02	1247 X	1028	-0-	-219	-0-	21	1	11	2	N	33				80
						960	3	36	9						
03	992 X	858	-0-	-134	-0-	22	1	6	2	N	5				85
						824	3	6	9						

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692									
GUERRA BROS.		WELL #:		12	RRCID ->	198041	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9338 - 9544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4805 X	4042	-0-	-763	-0-	599 1	54 2	Y	-0-			-0-
							3389 3						
11		4650 X	3749	-0-	-901	-0-	548 1	672 2	Y	-0-			-0-
							2529 3						
12		4898 X	3749	-0-	-1149	-0-	613 1	102 2	Y	-0-			-0-
							3034 3						
01		4898 X	3471	-0-	-1427	-0-	519 1	47 2	Y	-0-			-0-
							2905 3						
02		4263 X	3180	-0-	-1083	-0-	499 1	30 2	Y	-0-			-0-
							2651 3						
03		4030 X	3454	-0-	-576	-0-	549 1	23 2	Y	-0-			-0-
							2882 3						

GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
CANTERA OPERATING, LLC		129692										
GUERRA BROS.		WELL #:		14	RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8946 - 9050
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	201 1	18 2	Y	-0-			-0-
						1137 3						
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	185 1	227 2	Y	-0-			-0-
						855 3						
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	172 1	29 2	Y	-0-			-0-
						852 3						
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	195 1	18 2	Y	-0-			-0-
						1090 3						
02	1218 N	1173	-0-	-45	-0-	184 1	11 2	Y	-0-			-0-
						978 3						
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	182 1	8 2	Y	-0-			-0-
						957 3						

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
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3			N	-0-		25
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	9 1	11 2		N	-0-		25
						41 3						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		25
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		25
02	58 N	13	-0-	-45	-0-	2 1	11 3		N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

LA REFORMA DEEP WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC GUERRA, A. "B"			50963 001 916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WELL #: 12			RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	31	9	11	9	N	10	21 1	2
02	T. A.	1321	-0-	1321	8110	49	1	1260	2	N	11	10 1	3
03	T. A.	829	-0-	829	8939	12	9	790	2	N	6	8 1	1
						32	1						
						7	9						
GUERRA, A. "B"			WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GUERRA "C"			WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002			TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8204 - 10906	
10	16337 X	13715	-0-	-2622	-0-	606	1	13024	2	Y	77		96
11	15960 X	14506	-0-	-1454	-0-	85	9	13864	2	Y	80	129 1	47
12	16492 X	15432	-0-	-1060	-0-	554	1	14730	2	Y	126	32 1	141
01	16492 X	13235	-0-	-3257	-0-	88	9	154	9	Y	140	196 1	85
02	14210 X	13481	-0-	-729	-0-	563	1	12894	2	Y	77	138 1	24
03	15438 X	14013	-0-	-1425	-0-	139	9	540	1	Y	78	31 1	71
						85	9						
						86	9						
GUERRA -B-			WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100 - 10843	
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	253	1	5436	2	N	30		92
11	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	33	9	4764	2	N	27		119
12	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	190	1	6718	2	N	45	13 1	151
01	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	30	9	66	9	N	60	27 1	184
02	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	256	1	4825	2	N	40	13 1	211
*03	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	50	9	5271	2	N	39	206 1	44
						5931	2						
						187	1						
						44	9						
						212	1						
						43	9						
GUERRA "C"			WELL #: 2		RRCID -> 202284		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11990		PERF. 7506 - 10312	
10	5146 X	4365	-0-	-781	-0-	192	1	4130	2	Y	39		50
11	4980 X	4371	-0-	-609	-0-	43	9	4159	2	Y	41	67 1	24
12	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	167	1	6135	2	Y	57	10 1	71
01	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	45	9	79	9	Y	72	87 1	56
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	235	1	5651	2	Y	81	99 1	38
*03	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	63	9	6086	2	Y	86	10 1	114
						5455	2						
						222	1						
						89	9						
						247	1						
						95	9						

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	728	1	4799	2	Y	62	93	
11	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	68	9	379	1	4859	2	Y	60 117 1 36
12	5177 X	5100	-0-	-77	-0-	66	9	327	1	4701	2	Y	65 101
01	5301 X	4633	-0-	-668	-0-	72	9	4556	2	77	9	Y	70 119 1 52
02	4959 X	4343	-0-	-616	-0-	343	1	3934	2	Y	60	112	
03	5301 X	4769	-0-	-532	-0-	66	9	486	1	4210	2	Y	66 125 1 53
						73	9						
GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126	
10	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	573	1	5882	2	N	76	118	
11	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	84	9	529	1	6621	2	N	97 215
12	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	107	9	501	1	6289	2	N	111 213 1 113
01	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	122	9	6290	2	143	9	N	130 226 1 17
02	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	463	1	5559	2	N	106	15 1 108	
*03	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	117	9	533	1	6015	2	N	104 15 1 197
						114	9						
GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 - 10452	
10	4309 X	3928	-0-	-381	-0-	276	1	3607	2	Y	41	61	
11	3960 X	3706	-0-	-254	-0-	45	9	144	1	3518	2	Y	40 77 1 24
12	4030 X	3863	-0-	-167	-0-	44	9	144	1	3672	2	Y	43 67
01	4030 X	3570	-0-	-460	-0-	47	9	3523	2	47	9	Y	43 78 1 32
02	3712 X	3531	-0-	-181	-0-	135	1	3363	2	Y	30	62	
03	3937 X	3814	-0-	-123	-0-	33	9	150	1	3628	2	Y	33 69 1 26
						36	9						
GUERRA, A. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	209825	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8560 - 10205	
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	776	1	5115	2	N	106	189 1 109	
11	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	117	9	419	1	5366	2	N	102 211
12	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	112	9	387	1	5735	2	N	125 210 1 126
01	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	138	9	5128	2	151	9	N	137 221 1 42
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	329	1	4324	2	N	115	13 1 144	
*03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	127	9	354	1	4145	2	N	117 201 1 60
						129	9						

LA REFORMA DEEP														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GUERRA "D" //CONT.// 916954														
WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466														
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	
10		3100 X	3033	-0-	-67	-0-		131 1	2821 2	N	74	184 1		34
								81 9						
11		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		113 1	2835 2	N	72			106
								79 9						
12		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-		119 1	3134 2	N	60	7 1		159
								66 9						
01		3100 X	2997	-0-	-103	-0-		2891 2	106 9	N	96	203 1		52
02		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-		118 1	3036 2	N	87	7 1		132
								96 9						
03		3100 X	2723	-0-	-377	-0-		102 1	2529 2	N	84	191 1		25
								92 9						

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
GUERRA, A. "B" 916954														
WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247														
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	
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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B")														
HILCORP ENERGY COMPANY 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VELA-CUELLAR 386310														
WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856														
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	
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-
03		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 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	
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		-0-	-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-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)														
HILCORP ENERGY COMPANY 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VELA-CUELLAR 386310														
WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634														
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	
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		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-		108 1	1530 2	N	-0-			2
*03		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-		112 1	1511 2	N	-0-			2

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7337 - 7377	
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VOLPE BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 7440 - 7464	
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	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	299 1	4253 2	N	-0-	-0-	
*03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	323 1	4360 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, J.V.		WELL #:		2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6871 - 7140	
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	27 1	377 2	N	-0-	-0-	
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18 1	240 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, J.V.		WELL #:		3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6882 - 7109	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7116 - 7155	
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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	224 1	3188 2	N	-0-	-0-	
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	232 1	3129 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, J. V.		WELL #:		4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6932 - 7188	
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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	61 1	862 2	N	-0-	-0-	
03	930	N	887	-0-	-43	-0-	61 1	826 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6946 - 7170	
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	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229 1	3249 2	N	-0-	-0-	
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	255 1	3446 2	N	-0-	-0-	

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7051 - 8326	
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8288 - 8894	
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-	-0-	
11	390 X	243	-0-	-147	-0-	-0-	243 2		N	-0-	-0-	
12	403 X	378	-0-	-25	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-	
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	-0-	
02	464 X	127	-0-	-337	-0-	-0-	127 2		N	-0-	-0-	
03	496 X	67	-0-	-429	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-	

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286	
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LA RICA (WILCOX 6900)		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969	
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969	
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7446 - 7566	
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA RICA (WILCOX 7100)		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189	
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA RICA (WILCOX 7100) //CONT.// 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
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	2292	-0-	-550	-0-	151	1	2141	2	N	-0-		-0-
03	3038 X	2511	-0-	-527	-0-	173	1	2338	2	N	-0-		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
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-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	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

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

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
10	14B2 EXT	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	3189	-0-	3189	9610	210	1	2979	2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2308	-0-	2308	11918	159	1	2149	2	N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321									
KIRSCH, ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 216288	COMPL. DATE 01/20/2006	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13026	- 13094				
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	
10	3069 X	2148	-0-	-921	-0-	180 1	1829 2	N	126	107 8		114	
11	2700 X	2027	-0-	-673	-0-	139 9	1814 2	N	30	7 8		137	
12	2604 X	1730	-0-	-874	-0-	180 1	1520 2	N	27	10 8		154	
01	2387 X	1525	-0-	-862	-0-	33 9	1323 2	N	20			174	
02	2001 X	1265	-0-	-736	-0-	180 1	1060 2	N	23			197	
03	2139 X	1483	-0-	-656	-0-	22 9	1283 2	N	18	183 1		32	
						20 9							

HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 216710	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF.13816	- 14498				
10	4495 X	3881	-0-	-614	-0-	300 1	3534 2	N	43	22 8		190	
11	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	47 9	4179 2	N	26	189 1		27	
12	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	300 1	3953 2	N	8			35	
01	4185 X	4173	-0-	-12	-0-	29 9	3849 2	N	22			57	
02	4350 X	3676	-0-	-674	-0-	300 1	3348 2	N	25			82	
03	4650 X	4204	-0-	-446	-0-	24 9	3876 2	N	25			107	
						28 9							
						28 9							

KERR ET AL GU				WELL #: 1	RRCID -> 247130	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14418	- 14510				
10	6634 X	4865	-0-	-1769	-0-	450 1	4172 2	N	221	185 1	64 8	72	
11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	243 9	6431 2	N	221	190 1	5 8	98	
12	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	225 1	6536 2	N	206	189 1	5 8	110	
01	6634 X	4713	-0-	-1921	-0-	227 9	4378 2	N	100			210	
02	6206 X	4221	-0-	-1985	-0-	225 1	3702 2	N	267	192 1		285	
*03	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	110 9	8744 2	N	324	381 1		228	
						225 1							
						356 9							

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 201233	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 14885	PERF.14550	- 14580				
PETRU, V. A.				WELL #: 2									
10	3255 X	3112	-0-	-143	-0-	390 1	2533 3	Y	172	195 1		202	
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	189 9	2815 3	Y	185	150 1		237	
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	398 1	2877 3	Y	160	98 1		299	
01	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	204 9	2054 3	Y	162	305 1		156	
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	395 1	2501 3	Y	102	155 1		103	
*03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	176 9	2714 3	Y	100	86 1		117	
						427 1							
						178 9							
						723 1							
						112 9							
						832 1							
						110 9							

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

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

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

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

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

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

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

10	11036 X	9040	-0-	-1996	-0-	1196	1	7768	3	Y	69	90	1			83
						76	9									
11	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	1323	1	9348	3	Y	76	62	1			97
						84	9									
12	11036 X	10761	-0-	-275	-0-	1290	1	9401	3	Y	64	40	1			121
						70	9									
01	11036 X	6127	-0-	-4909	-0-	1040	1	5003	3	Y	76	124	1			73
						84	9									
02	10324 X	3790	-0-	-6534	-0-	835	1	2887	3	Y	62	72	1			63
						68	9									
03	11036 X	5668	-0-	-5368	-0-	1316	1	4293	3	Y	54	52	1			65
						59	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321										
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 248355			COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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						
03		4278 X	3962	-0-	-316	-0-	270	1	3663	2	N	26		93
							29	9						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
STONE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 043621			COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829			
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						
03		1271 X	292	-0-	-979	-0-	188	1	64	2	Y	36	78 1	134
							40	9						

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 074850			COMPL. DATE 11/09/1977			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 143190			COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992			
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						
03		279 X	51	-0-	-228	-0-	38	1	13	2	N	-0-		214

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290			COMPL. DATE 06/24/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576			
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-
03		372 N	87	-0-	-285	-0-	65	1	22	2	N	-0-		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192	- 10210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	7 X	7	-0-	-0-	-0-		3	1	4	2	Y	-0-		97
03	T. A.	4	-0-	4	4		3	1	1	2	Y	-0-		97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040	- 11072		
10	3720 X	1746	-0-	-1974	-0-		528	1	1179	2	N	35		249
11	3090 X	1419	-0-	-1671	-0-		528	1	847	2	N	40	178 1	111
12	3100 X	1533	-0-	-1567	-0-		557	1	945	2	N	28		139
01	2356 X	885	-0-	-1471	-0-		470	1	407	2	N	7		146
02	2030 X	1093	-0-	-937	-0-		466	1	610	2	N	15		161
03	1736 X	393	-0-	-1343	-0-		249	1	85	2	N	54	174 1	41

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10790	- 11158		
10	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-		469	1	11170	2	N	54	189 1	100
11	13517 X	13517	-0-	-0-	-0-		529	1	12912	2	N	69		169
12	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-		466	1	11901	2	N	78	193 1	5 8
01	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-		401	1	11381	2	N	73		122
02	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-		505	1	10682	2	N	60		182
*03	11721 X	11721	-0-	-0-	-0-		555	1	11081	2	N	77	195 1	64

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.10868	- 11250		
10	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-		338	1	8055	2	N	66		84
11	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-		500	1	12187	2	N	74		158
12	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-		399	1	10188	2	N	119	173 1	19 8
01	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-		340	1	9662	2	N	96		181
02	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-		457	1	9674	2	N	101	175 1	107
*03	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-		513	1	10246	2	N	103	170 1	40

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 247890		COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.10920	- 11330
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
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	220 1	5244 2	N	71			162
11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	78 9	242 1	N	75	173 1		64
12	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	83 9	195 1	N	73			137
01	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	80 9	165 1	N	69	179 1		27
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	76 9	208 1	N	69			96
*03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	75 9	227 1	N	68			164

COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID -> 248306		COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10942	- 11299
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID -> 248693		COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	123 1	2940 2	N	38			64
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	42 9	113 1	N	43			107
12	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	47 9	93 1	N	47			154
01	3100 X	1678	-0-	-1422	-0-	52 9	56 1	N	30			184
02	2900 X	206	-0-	-2694	-0-	33 9	10 1	N	-0-			184
03	3100 X	231	-0-	-2869	-0-	11 1	11 1	N	12			196
						13 9						

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID -> 248694		COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099
10	DLQ G-10	17265	-0-	17265	17265	690 1	16453 2	N	111			161
11	DLQ G-10	20697	-0-	20697	37962	122 9	810 1	N	128	194 1		95
12	57425 X	19463	-0-	-37962	-0-	141 9	729 1	N	134	7 8		222
01	22444 X	17884	-0-	-4560	-0-	147 9	604 1	N	130	196 1		156
02	20010 X	17318	-0-	-2692	-0-	143 9	775 1	N	116	192 1		80
03	21390 X	18309	-0-	-3081	-0-	128 9	867 1	N	121			201
						133 9						

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11602 - 11622	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	8937	-0-	8937	8937	358	1	8534	2	N	41		161
11	DLQ G-10	9914	-0-	9914	18851	45	9	9474	2	N	46		207
12	29369 X	10518	-0-	-18851	-0-	51	9	10031	2	N	85	197 1	5 8 90
01	11749 X	10773	-0-	-976	-0-	94	9	10314	2	N	87		177
02	10295 X	7902	-0-	-2393	-0-	363	1	7465	2	N	76	194 1	59
03	10509 X	8052	-0-	-2457	-0-	96	9	7595	2	N	70		129
						380	1						
						77	9						
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10868 - 10998	
10	DLQ G-10	23686	-0-	23686	23686	793	1	22667	2	N	205		267
11	DLQ G-10	25801	-0-	25801	49487	226	9	24681	2	N	210	387 1	90
12	76583 X	27096	-0-	-49487	-0-	889	1	26009	2	N	228	194 1	124
01	28923 X	25979	-0-	-2944	-0-	231	9	24992	2	N	234	194 1	164
02	25549 X	24111	-0-	-1438	-0-	836	1	23018	2	N	212	194 1	182
03	27094 X	24955	-0-	-2139	-0-	251	9	23773	2	N	203	193 1	192
						730	1						
						257	9						
						860	1						
						233	9						
						959	1						
						223	9						
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272	
10	DLQ G-10	11658	-0-	11658	11658	470	1	11188	2	N	-0-		52
11	DLQ G-10	12891	-0-	12891	24549	508	1	12383	2	N	-0-		52
12	36871 X	12322	-0-	-24549	-0-	463	1	11831	2	N	25	3 8	74
01	15004 X	11960	-0-	-3044	-0-	28	9	11460	2	N	87		161
02	13224 X	11542	-0-	-1682	-0-	404	1	10949	2	N	68		229
03	13330 X	13199	-0-	-131	-0-	96	9	12496	2	N	70	194 1	105
						518	1						
						75	9						
						626	1						
						77	9						
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	
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
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	23	1	8	2	N	-0-		32

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (5) WAGNER OIL COMPANY HARVEY GEIS UNIT			51011 580 891175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY				
			WELL #:	1	RRCID -> 183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8131 - 8751		
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) WAGNER OIL COMPANY GEIS, H.			51011 696 891175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
			WELL #:	2	RRCID -> 171974	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9000 - 9016		
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
10	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	1440	122 1	1300 2	Y	16			57
11	DLQ	G-10	1474	-0-	1474	2914	18 9	1327 2	Y	10			67
12	4183	X	1269	-0-	-2914	-0-	11 9	1151 2	Y	5			72
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	112 1	1500 2	Y	26			98
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	6 9	1916 2	Y	19			117
*03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	138 1	1568 2	Y	15			132
							29 9						
							214 1						
							21 9						
							348 1						
							17 9						

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC GAS UNIT/C/ZONE 7			51011 870 879035		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY				
			WELL #:	3	RRCID -> 142566	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9400 - 9408		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F. UNIT			51011 900 891175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY				
			WELL #:	3	RRCID -> 108199	COMPL. DATE	10/20/1983	TOTAL DEPTH	10197	PERF.	9774 - 9800		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"			51011 900 891175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY				
			WELL #:	1	RRCID -> 153575	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	14348	PERF.	9980 - 9990		
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		//CONT.//		51011 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
COX, B. F.		WELL #:		5ST	RRCID ->	255059	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	19468 - 19488
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-				N	-0-		52
11	5610 #	-0-	-0-	-5610	-0-				N	-0-		52
12	5797 #	-0-	-0-	-5797	-0-				N	-0-		52
01	4805 #	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-		52
02	4495 #	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-		52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

LA SAL VIEJA (7300)				51011 959	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
7300' GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156892	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	10131	PERF.	7283 - 7287
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)				51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC				828321								
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	237330	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	12700 - 13242
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9734 X	7675	-0-	-2059	-0-		300 1	7256 2	N	108	22 8	174
							119 9					
11	9270 X	8884	-0-	-386	-0-		300 1	8473 2	N	101	182 1	89
							111 9				4 8	
12	9393 X	7997	-0-	-1396	-0-		300 1	7635 2	N	56		145
							62 9					
01	8525 X	8112	-0-	-413	-0-		300 1	7738 2	N	67		212
							74 9					
02	8584 X	8026	-0-	-558	-0-		300 1	7614 2	N	102	189 1	125
							112 9					
03	9176 X	8124	-0-	-1052	-0-		300 1	7739 2	N	77		202
							85 9					

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
PETRU, V. A.				828321								
PETRU, V. A.		WELL #:		1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106 - 13130
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	19035 X	6683	-0-	-12352	-0-		887 1	5757 3	Y	35	40 1	41
							39 9					
11	7050 X	6376	-0-	-674	-0-		785 1	5549 3	Y	38	31 1	48
							42 9					
12	7688 X	6207	-0-	-1481	-0-		745 1	5427 3	Y	32	20 1	60
							35 9					
01	7688 X	5462	-0-	-2226	-0-		927 1	4460 3	Y	68	62 1	66
							75 9					
02	7192 X	3072	-0-	-4120	-0-		677 1	2341 3	Y	49	65 1	50
							54 9					
03	6696 X	585	-0-	-6111	-0-		131 1	426 3	Y	25	41 1	34
							28 9					

PETRU, V. A.				945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
PETRU, V. A.				828321								
PETRU, V. A.		WELL #:		3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580 - 13594
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4092 X	2776	-0-	-1316	-0-		2426 3	350 9	Y	318	357 1	372
11	3930 X	3050	-0-	-880	-0-		2675 3	375 9	Y	341	277 1	436
12	3813 X	2562	-0-	-1251	-0-		2281 3	281 9	Y	255	181 1	510
01	3379 X	2558	-0-	-821	-0-		2316 3	242 9	Y	220	518 1	212
02	3103 X	1809	-0-	-1294	-0-		1603 3	206 9	Y	187	210 1	189
03	3162 X	2135	-0-	-1027	-0-		1902 3	233 9	Y	212	157 1	244

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) 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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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) 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
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-
03	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) 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
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-
03	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) 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
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	157	165	1	123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	157	165	1	115

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

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	536	668	1	357
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	517	521	1	353
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	376	513	1	216
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	347	358	1	205
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	370	493	1	82
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	349	1	79

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

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

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

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
03	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

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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-
03	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

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

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

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-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	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

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-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

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

LA VIDA (FRIO)		//CONT.//		51103 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC.		//CONT.//		802617					
LA VIDA		WELL #:		3	RRCID ->	277545	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062
10	6107	NO RPT	-0-	-6107	-0-		N	NO RPT	-0-
11	4590 #	NO RPT	-0-	-4590	-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-	B		N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B		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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

LICHTENBERGER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	189937	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323								
FIVE - ROOS		WELL #:		2	RRCID -> 143539	COMPL. DATE 10/15/1992	TOTAL DEPTH 2273	PERF. 1465	- 1469			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO.				846666			CNTY: DUVAL					
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 820	- 1687			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.				846666			CNTY: DUVAL					
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1660	- 1668			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: DUVAL					
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2234	- 2238			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259			CNTY: DUVAL					
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 1120	- 1130			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
TEXAS, LES & CO.				846666			CNTY: DUVAL					
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH 3018	PERF. 2608	- 2612			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3286 X	2875	-0-	-411	-0-	229 1	2589 2	Y	52	103 1		63
11	3180 X	545	-0-	-2635	-0-	57 9	474 2	Y	10			73
12	3286 X	2673	-0-	-613	-0-	60 1	2365 2	Y	52			125
01	3131 X	2223	-0-	-908	-0-	11 9	2040 2	Y	27	96 1		56
02	2871 X	2847	-0-	-24	-0-	251 1	2598 2	Y	52			108
03	2883 X	1264	-0-	-1619	-0-	57 9	1146 2	Y	19	87 1		40
						97 1						
						21 9						

JOHNSTON, J. R.		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		263701										
		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	122 1	1379 2	Y	19	37 1		23
11	1650 N	656	-0-	-994	-0-	21 9	574 2	Y	8			31
12	1612 N	1394	-0-	-218	-0-	73 1	1242 2	Y	18			49
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	9 9	1613 2	Y	14	40 1		23
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	132 1	1400 2	Y	27			50
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	20 9	1435 2	Y	24	51 1		23
						121 1						
						26 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
*03	13830 X	13830	-0-	-0-	-0-	13830 2		Y	-0-			-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
G. B. HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 139564		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 17000 PERF. 14334 - 14350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANDA (MARKS)		//CONT.//		51784 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
DEGOICHE, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510
M	O	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	
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					
03		64728 X	62042	-0-	-2686	-0-	89 1	61665 2	N	262	353 1	185
							288 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PREVOST		WELL #:		1	RRCID ->	059554	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
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	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17 1	393 3	N	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	427 3	N	-0-			-0-

CLARK, N.H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	059844	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
*04	1470 N	1373	-0-	-97	-0-	53 1	1320 2	N	-0-			17
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	52 1	1299 3	N	-0-			17
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	53 1	1231 3	N	-0-			17
*07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	46 1	1187 3	N	-0-			17
*08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	45 1	1125 3	N	-0-			17
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	48 1	1200 3	N	-0-			17
*10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	58 1	1255 3	N	-0-			17
*11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	60 1	1494 3	N	-0-			17
*12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	54 1	1309 3	N	-0-			17
*01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	87 1	1971 3	N	-0-			17
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	66 1	1529 3	N	-0-			17
*03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	66 1	1595 3	N	-0-			17

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	060110	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8212 - 8572
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	954	-0-	-61	-0-	54 1	898 3	Y	2			5
						2 9						
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	55 1	909 3	Y	1	3 1		3
						1 9						

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1550 N	93	-0-	-1457	-0-	93	1	N	-0-		-0-
11	1500 N	90	-0-	-1410	-0-	90	1	N	-0-		-0-
12	558 N	245	-0-	-313	-0-	93	1	N	-0-	152 3	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-	144 3	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A			
10	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	91	1	N	15	115 1	10
						17	9				
11	2100 X	1068	-0-	-1032	-0-	44	1	N	-0-		10
12	2170 X	1465	-0-	-705	-0-	72	1	N	-0-	1393 3	10
01	2170 X	1038	-0-	-1132	-0-	61	1	N	19	956 3	29
						21	9				
02	2030 X	1515	-0-	-515	-0-	77	1	N	17	1419 3	46
						19	9				
03	2170 X	1815	-0-	-355	-0-	81	1	N	12	1721 3	58
						13	9				

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A			
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-		-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		-0-
02	580 N	528	-0-	-52	-0-	528	3	N	-0-		-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974		TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A			
10	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-		24
11	2010 N	999	-0-	-1011	-0-	44	1	N	-0-	955 3	24
12	1922 N	435	-0-	-1487	-0-	17	1	N	-0-	418 3	24
01	2201 N	1319	-0-	-882	-0-	52	1	N	-0-	1267 3	24
*02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	N	5	2251 3	29
						6	9				
*03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	89	1	N	1	2305 3	30
						1	9				

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 2		RRCID -> 061280		COMPL. DATE 02/23/1975		TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A			
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	158	1	N	-0-		-0-
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-	2606 3	-0-
12	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-	3186 3	-0-
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	119	1	N	-0-	2795 3	-0-
*02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-	2582 3	-0-
*03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-	3148 3	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
BLOCK, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	061897	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	869	-0-	-88	-0-		31	1	838	3	N	-0-			-0-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-		29	1	872	3	N	-0-			-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		4	RRCID ->	061924	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	6824	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HACHARD, D. D.		WELL #:		3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF. N/A				
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	586 N	586	-0-	-0-	-0-		23	1	563	3	N	-0-			-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-		25	1	647	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #:		4	RRCID ->	063360	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	9008	PERF. N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			2

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF. N/A				
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	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-		178	1	2537	3	N	-0-			7
*03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		170	1	2968	3	N	-0-			7

HEREFORD		WELL #:		2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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 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
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	27 1	835 3		N	32			90
						35 9							
11	870 N	707	-0-	-163	-0-	24 1	658 3		N	23	99 1		14
						25 9							
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	31 1	846 3		N	11			25
						12 9							
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31 1	832 3		N	34			59
						37 9							
*02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	29 1	767 3		N	77			136
						85 9							
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	27 1	819 3		N	41	70 1		107
						45 9							

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	064000	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	N/A	
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	163 1	3496 3		N	1			23
						1 9							
11	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	106 1	2637 3		N	1			24
						1 9							
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	156 1	3813 3		N	1			25
						1 9							
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	168 1	3824 3		N	-0-			25
*02	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	157 1	3644 3		N	3			28
						3 9							
*03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	141 1	3405 3		N	1			29
						1 9							

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #:		3	RRCID ->	064302	COMPL. DATE	04/03/1975	TOTAL DEPTH	8926	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		8	RRCID ->	065203	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	N/A
10	T. A.	323	-0-	323	323	3			Y	-0-		6
11	T. A.	312	-0-	312	635	3	13 9		Y	12		18
12	T. A.	246	-0-	246	881	3	4 9		Y	4		22
01	T. A.	248	-0-	248	1129	3			Y	-0-		22
02	T. A.	224	-0-	224	1353	3			Y	-0-		22
03	T. A.	173	-0-	173	1526	3	3 9		Y	3		25

ZACHRY, H. B.		WELL #:		5	RRCID ->	065463	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	N/A
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	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	64 1	1420 3		N	-0-		-0-
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	66 1	1477 3		N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 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
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	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-			80
*03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-			80

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	180	1	3919	3	N	4			83
						4	9							
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	125	1	2725	3	N	1			84
						1	9							
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	163	1	3973	3	N	5			89
						6	9							
01	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	165	1	4041	3	N	6			95
						7	9							
*02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	143	1	3546	3	N	6			101
						7	9							
*03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	153	1	3930	3	N	2			103
						2	9							

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1072	1	5266	3	N	6			21
						7	9							
11	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	1001	1	4389	3	N	12			33
						13	9							
12	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	1426	1	5144	3	N	4			37
						4	9							
01	6355 X	6218	-0-	-137	-0-	820	1	5391	3	N	6			43
						7	9							
*02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	740	1	5243	3	N	14			57
						15	9							
*03	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	837	1	6212	3	N	12			69
						13	9							

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

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	926	-0-	-118	-0-	40	1	886	3	Y	-0-			12
*03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	41	1	907	3	Y	-0-			12

HUBBERD, WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

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	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2920	3	8	9	N	7			130
*03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4171	3	18	9	N	16			146

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6472 - 6759
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
10	527 N	-0-	-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	643 N	643	-0-	-0-	-0-	198	1	445 3	N	-0-		-0-
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	245	1	519 3	N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #:		1	RRCID ->	067069	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #:		6	RRCID ->	068319	COMPL. DATE	06/30/1976	TOTAL DEPTH	8813	PERF.	N/A
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	200	1	3969 3	N	-0-		-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549 3	N	-0-		-0-
12	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	217	1	4483 3	N	-0-		-0-
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	196	1	4125 3	N	-0-		-0-
*02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	175	1	3709 3	N	-0-		-0-
*03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	165	1	3546 3	N	-0-		-0-

MARTINEZ, D.		WELL #:		3	RRCID ->	069130	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	N/A
10	992 N	858	-0-	-134	-0-	858	3		N	-0-		-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		N	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-		-0-
02	1044 N	967	-0-	-77	-0-	967	3		N	-0-		-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		13	RRCID ->	069137	COMPL. DATE	10/12/1976	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7705 - 7740
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
*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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 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
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	1300 3	Y	2	9 1		2
11	1620 N	1116	-0-	-504	-0-	61 2	1 9	1053 3	Y	2			4
12	1550 N	948	-0-	-602	-0-	55 1	1 9	892 3	Y	1			5
01	1364 N	685	-0-	-679	-0-	39 1	2 9	644 3	Y	2	4 1		3
02	1073 N	710	-0-	-363	-0-	40 1	1 9	669 3	Y	1			4
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	722 3	Y	2	3 1		3

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A				
10	1798 N	1103	-0-	-695	-0-	1103 3			N	-0-			48
11	2310 N	361	-0-	-1949	-0-	361 3			N	-0-			48
12	1643 N	78	-0-	-1565	-0-	74 3		4 9	N	4			52
01	1116 N	86	-0-	-1030	-0-	86 3			N	-0-			52
02	348 N	229	-0-	-119	-0-	229 3			N	-0-			52
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3			N	-0-			52

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052				
10	2759 X	2458	-0-	-301	-0-	113 1	2345 3		Y	-0-			12
11	2670 X	1932	-0-	-738	-0-	84 1	1848 3		Y	-0-			12
12	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	96 1	2085 3		Y	-0-			12
01	2449 X	2285	-0-	-164	-0-	100 1	2185 3		Y	-0-			12
02	2291 X	1788	-0-	-503	-0-	77 1	1711 3		Y	-0-			12
*03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	156 1	3488 3		Y	-0-			12

MARTINEZ, D.		WELL #: 4		RRCID -> 072567		COMPL. DATE 08/16/1977			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977			TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A				
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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	21 1	137 3		N	-0-			31
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14 1	98 3		N	-0-			31

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074076		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 6968 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A								
10	930 N	815	-0-	-115	-0-	44	1	768	3	Y	3	9	1			2
11	1050 N	797	-0-	-253	-0-	43	1	752	3	Y	2					4
12	868 N	726	-0-	-142	-0-	42	1	683	3	Y	1					5
01	806 N	597	-0-	-209	-0-	34	1	561	3	Y	2	4	1			3
02	783 N	588	-0-	-195	-0-	33	1	553	3	Y	2					5
*03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	47	1	780	3	Y	1	3	1			3
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535								
10	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	3			N	-0-					12
11	2430 X	1473	-0-	-957	-0-	1473	3			N	-0-					12
12	3131 X	1044	-0-	-2087	-0-	1029	3	15	9	N	14					26
01	3131 X	1197	-0-	-1934	-0-	1197	3			N	-0-					26
02	2929 X	1008	-0-	-1921	-0-	1008	3			N	-0-					26
*03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3603	3	18	9	N	16					42
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 079099		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	194 1	1091 3	N	-0-	5
11	1410 N	980	-0-	-430	-0-	139 1	841 3	N	-0-	5
12	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	202 1	1172 3	N	-0-	5
01	1271 N	1265	-0-	-6	-0-	199 1	1066 3	N	-0-	5
*02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	188 1	1050 3	N	-0-	5
*03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	189 1	1085 3	N	-0-	5

MARTINEZ, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 079748		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7270 - 8080		
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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015										

LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380		
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	750 N	750	-0-	-0-	-0-	175 1	573 3	N	2	109
						2 9				
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	133 1	316 3	N	4	113
						4 9				

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716		
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	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	223 1	4711 3	Y	-0-	12
03	5053 X	4739	-0-	-314	-0-	211 1	4528 3	Y	-0-	12

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542		
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	754 N	754	-0-	-0-	-0-	180 1	574 3	N	-0-	-0-
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	170 1	491 3	N	-0-	-0-

MCKENDRICK		WELL #: 2		RRCID -> 082819		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	N	27			44
01	3100 N	3373	-0-	273	273	3365	3	N	7			51
*02	2900 N	3321	-0-	421	694	3298	3	N	21			72
*03	2478 N	1784	-0-	-694	-0-	1783	3	N	1			73

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			4

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408			
10	434 N	213	-0-	-221	-0-	61	1	N	-0-			-0-
11	390 N	208	-0-	-182	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
*02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-			-0-
*03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538			
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	19	1	N	-0-			-0-
12	620 N	490	-0-	-130	-0-	22	1	N	-0-			-0-
01	589 N	538	-0-	-51	-0-	23	1	N	-0-			-0-
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 17		RRCID -> 100470		COMPL. DATE 06/07/1982			TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644			
10	248 N	147	-0-	-101	-0-	7	1	N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47	-0-	5	1	N	-0-			-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166			
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	
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	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	239	1	763	3	N	2	23
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	214	1	620	3	N	6	29

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184			
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	1845	-0-	-910	-0-	76	1	1769	3	N	-0-	-0-
03	2945 X	1999	-0-	-946	-0-	79	1	1920	3	N	-0-	-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467			
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	319 N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	N	-0-	48
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	N	-0-	48

HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172			
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
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	158	1	3719	3	N	1	60
*02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	152	1	3618	3	N	1	61
*03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	158	1	3902	3	N	-0-	61

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758			
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	500 N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-	14
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-	14

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D. D.		WELL #:		25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6284 - 6390		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	

RANCHO BLANCO		WELL #:		4	RRCID ->	159455	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6278 - 6680
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-	-0-
11	630 N	501	-0-	-129	-0-	22	1	479	3	N	-0-	-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	N	-0-	-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	55	1	1198	3	N	-0-	-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	721	3	N	-0-	-0-
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	39	1	868	3	N	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7578
10	589 N	144	-0-	-445	-0-	6	1	138	3	N	-0-	-0-
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	47	1	1170	3	N	-0-	-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	3	N	-0-	-0-
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	45	1	1033	3	N	-0-	-0-
02	1189 N	990	-0-	-199	-0-	41	1	949	3	N	-0-	-0-
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	48	1	1153	3	N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912
10	T. A.	2521	-0-	2521	2521	332	1	2189	3	N	-0-	-0-
11	T. A.	2443	-0-	2443	4964	278	1	2165	3	N	-0-	-0-
12	T. A.	2334	-0-	2334	7298	299	1	2035	3	N	-0-	-0-
01	T. A.	2457	-0-	2457	9755	340	1	2117	3	N	-0-	-0-
02	T. A.	2185	-0-	2185	11940	306	1	1879	3	N	-0-	-0-
03	T. A.	2439	-0-	2439	14379	331	1	2108	3	N	-0-	-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	325	1	2147	3	N	-0-	-0-
11	2490 N	2188	-0-	-302	-0-	249	1	1939	3	N	-0-	-0-
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	359	1	2443	3	N	-0-	-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	348	1	2169	3	N	-0-	-0-
*02	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	362	1	2226	3	N	-0-	-0-
*03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	355	1	2266	3	N	-0-	-0-

D. MARTINEZ		WELL #:		14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7459 - 7597
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	83	1	2154	3	N	34	92 1 11
						37	9					
11	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	86	1	1993	3	N	1	12
						1	9					
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	3	N	1	13
						1	9					
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	119	1	1881	3	N	-0-	13
*02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88	1	1621	3	N	3	16
						3	9					
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	95	1	2019	3	N	3	19
						3	9					

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850								
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	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-							10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							10

FRAN INVESTMENTS, INC.		282790		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 1														
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							92

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 060575		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268								
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #: 1														
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	1584	-0-	-475	-0-	1368 2	216 3	N	-0-							52
03	2015 X	1559	-0-	-456	-0-	1311 2	214 3	N	31							83
						34 9										

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060576		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910								
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	52	-0-	-6	-0-	3 1	49 3	N	-0-							-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3 1	58 3	N	-0-							-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 062964		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
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	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42 1	746 3	N	-0-							-0-
03	1085 N	922	-0-	-163	-0-	47 1	875 3	N	-0-							-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	61	1	1100	3	Y	-0-	-0-
03	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	63	1	1188	3	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A	
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	3254	-0-	-139	-0-	172	1	3082	3	Y	-0-	-0-
03	3596 X	3432	-0-	-164	-0-	173	1	3259	3	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF. 7928 - 8012	
10	6882 X	6809	-0-	-73	-0-	383	1	6394	3	Y	29	26 1
						32	9					
11	6480 X	5673	-0-	-807	-0-	303	1	5339	3	Y	28	25 1
						31	9					
12	7192 X	6965	-0-	-227	-0-	367	1	6567	3	Y	28	31 1
						31	9					
01	7192 X	7182	-0-	-10	-0-	380	1	6779	3	Y	21	29 1
						23	9					4
02	6728 X	6346	-0-	-382	-0-	334	1	5983	3	Y	26	16 1
						29	9					14
03	6975 X	6899	-0-	-76	-0-	347	1	6528	3	Y	22	34 1
						24	9					2

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		1	RRCID ->	067198	COMPL. DATE	07/03/1976	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A	
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	4415	-0-	-486	-0-	3815	2	600	3	Y	-0-	-0-
03	5239 X	4564	-0-	-675	-0-	3925	2	639	3	Y	-0-	-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	069290	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
10	4898 X	3416	-0-	-1482	-0-	143	1	3241	3	Y	29	105
						32	9					
11	4500 X	3177	-0-	-1323	-0-	125	1	3016	3	Y	33	108 1
						36	9					30
12	4650 X	3846	-0-	-804	-0-	154	1	3653	3	Y	35	65
						39	9					
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	182	1	4339	3	Y	29	94
						32	9					
*02	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	176	1	3907	3	Y	14	73 1
						15	9					35
*03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	183	1	4254	3	Y	15	50
						17	9					

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 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
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	575 N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	-0-		-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

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

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2210	2	349	3	N	-0-		-0-
03	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	2136	2	348	3	N	4		4
						4	9						

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-			8
03	2387 N	2274	-0-	-113	-0-	2274	3		N	-0-			8

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			2
*05	1705 N	1621	-0-	-84	-0-	1621	2		N	-0-			2
*06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			2
*07	1705 N	1577	-0-	-128	-0-	1577	2		N	-0-			2
*08	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2		N	-0-			2
*09	1620 N	824	-0-	-796	-0-	824	2		N	-0-			2
*10	1581 N	770	-0-	-811	-0-	770	2		N	-0-			2
*11	1260 N	817	-0-	-443	-0-	817	2		N	-0-			2
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			2
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1254	2	226	3	N	-0-		2
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1149	2	181	3	N	-0-		2
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1291	2	210	3	N	-0-		12

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

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	365 N	365	-0-	-0-	-0-	43	1	322	3	Y	-0-		3
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	363	3	Y	-0-		3

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	074290	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9036 - 9149	
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
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	2357	-0-	-2109	-0-	159 1	2194 3	Y	4			13
03	5177 X	3196	-0-	-1981	-0-	216 1	2976 3	Y	4			17

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	18	RRCID ->	074664	COMPL. DATE	12/07/1977	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	N/A	
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	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 3	Y	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 3	Y	-0-			-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	074960	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A	
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	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	115 1	2547 3	Y	18			59
*03	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	120 1	2804 3	Y	17			76

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	075015	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
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	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	580 1	2905 3	N	-0-			11
*03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	615 1	2945 3	N	-0-			11

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	17	RRCID ->	075414	COMPL. DATE	01/28/1978	TOTAL DEPTH	8511	PERF.	N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
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
							2 9					
01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	184 1	2186 3	Y	-0-		2
*02		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	209 1	2163 3	Y	-0-		2
*03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	134 1	2069 3	Y	-0-	2 1	-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157												
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	5991	-0-	-157	-0-	399 1	5577 3	Y	14		17
							15 9					
03		6572 X	4385	-0-	-2187	-0-	375 1	3999 3	Y	10		27
							11 9					

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A												
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	88 1	552 3	N	-0-	1 1	-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	61 1	374 3	N	-0-		-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		513 N	513	-0-	-0-	-0-	92 1	421 3	N	-0-		-0-
*03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	95 1	522 3	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
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	990	-0-	-1736	-0-	67 1	922 3	Y	1		2
							1 9					
03		2821 X	2564	-0-	-257	-0-	173 1	2389 3	Y	2		4
							2 9					

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A												
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		6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	628 1	5891 3	Y	26		79
							29 9					
*03		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	628 1	5820 3	Y	26	97 1	8
							29 9					

LAREDO (LOBO)													CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY														
BRUNI MINERAL TRUST														
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7750 X	7495	-0-	-255	-0-	512	1	6980	3	Y	3		6	
11	7470 X	5724	-0-	-1746	-0-	352	1	5366	3	Y	5	4 1	7	
12	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	533	1	7836	3	Y	10	9 1	8	
01	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	519	1	7429	3	Y	1	6 1	3	
*02	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	500	1	6892	3	Y	3		6	
03	7750 X	7344	-0-	-406	-0-	496	1	6836	3	Y	11		17	

MACMAHON, P.A.														
WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461														
10	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	532	1	3329	3	N	9	53 1	20	
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	
*02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	488	1	2220	3	N	2		57	
*03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	510	1	2804	3	N	-0-		57	

C-BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST														
WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328														
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	212	1	2888	3	Y	1		2	
11	2880 X	2418	-0-	-462	-0-	149	1	2267	3	Y	2	1 1	3	
12	2976 X	2920	-0-	-56	-0-	186	1	2730	3	Y	4	3 1	4	
01	2976 X	2774	-0-	-202	-0-	181	1	2592	3	Y	1	2 1	3	
02	2784 X	2591	-0-	-193	-0-	175	1	2414	3	Y	2		5	
03	2976 X	2838	-0-	-138	-0-	191	1	2643	3	Y	4		9	

RAMIREZ, J.E.														
WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153														
10	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	92	1	2091	3	Y	-0-		-0-	
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	3	Y	-0-		-0-	
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	86	1	2017	3	Y	-0-		-0-	
01	2046 N	1510	-0-	-536	-0-	61	1	1449	3	Y	-0-		-0-	
02	1508 N	1328	-0-	-180	-0-	57	1	1271	3	Y	-0-		-0-	
03	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	78	1	1813	3	Y	-0-		-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140
M	O	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	107084	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9274 - 9356
10	2511 N	2056	-0-	-455	-0-	141	1	1914	3	Y	1	1
						1	9					
11	2340 N	2055	-0-	-285	-0-	126	1	1927	3	Y	2	1 1
						2	9					2
12	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	3	Y	3	3 1
						3	9					2
01	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	157	1	2243	3	Y	1	2 1
						1	9					1
*02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	152	1	2097	3	Y	2	3
						2	9					
*03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	175	1	2419	3	Y	3	6
						3	9					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	108091	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7560 - 7628
10	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	247	1	4931	3	Y	-0-	16
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	183	1	4187	3	Y	-0-	16
12	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	269	1	4798	3	Y	-0-	16
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	310	1	5381	3	Y	-0-	16
*02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	227	1	4716	3	Y	-0-	16
*03	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	292	1	5262	3	Y	-0-	-0-

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	108837	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7197 - 7248
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	186	1	3104	3	Y	29	26 1
						32	9					14
11	3090 X	2634	-0-	-456	-0-	140	1	2464	3	Y	27	25 1
						30	9					16
12	3844 X	3328	-0-	-516	-0-	174	1	3123	3	Y	28	31 1
						31	9					13
01	3844 X	3301	-0-	-543	-0-	174	1	3105	3	Y	20	28 1
						22	9					5
02	3596 X	3202	-0-	-394	-0-	168	1	3005	3	Y	26	16 1
						29	9					15
03	3317 X	3214	-0-	-103	-0-	161	1	3029	3	Y	22	35 1
						24	9					2

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	5
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	215	1	2050	3	Y	6	7
01	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	232	1	1882	3	Y	5	6
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	3	Y	-0-	6
*03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2078	3	Y	16	12
						18	9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500			
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850			
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
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	5	7
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	40	2	7	3	Y	5	1
						6	9					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116805		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526			
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	4748	-0-	4748	110632	4075	2	642	3	N	28	36
03	SWR 10	6349	-0-	6349	116981	5460	2	889	3	N	-0-	36
						31	9					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896			
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	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	Y	-0-	-0-
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	3	Y	-0-	-0-
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	1	1
						1	9					

MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320			
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	1228	-0-	-193	-0-	65	1	1163	3	Y	-0-	14
03	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	65	1	1218	3	Y	-0-	14

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364			
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
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	11	1	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078			
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	-0-		-0-
11	2010 N	1417	-0-	-593	-0-	76	1	Y	-0-		-0-
12	2170 N	1176	-0-	-994	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
01	2170 N	1172	-0-	-998	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
02	1363 N	891	-0-	-472	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
03	1178 N	945	-0-	-233	-0-	48	1	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906			
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	28	1	Y	-0-		-0-
11	720 N	347	-0-	-373	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
12	744 N	358	-0-	-386	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
01	496 N	341	-0-	-155	-0-	18	1	Y	-0-		-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	-0-		-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094			
10	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	118	1	Y	-0-		20
11	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	Y	-0-	20	1
12	2759 X	2647	-0-	-112	-0-	107	1	Y	-0-		-0-
01	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	107	1	Y	-0-		-0-
02	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	101	1	Y	-0-		-0-
03	2790 X	2381	-0-	-409	-0-	98	1	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142			
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		22
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	-0-	22	1
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	66	1	Y	-0-		-0-
01	1519 N	1295	-0-	-224	-0-	52	1	Y	8		8
						9	9				
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	13	14	1
						14	9				
03	1612 N	1180	-0-	-432	-0-	48	1	Y	16		23
						18	9				

HUBBERD "C"		WELL #: 1		RRCID -> 189299		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824			
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	N	1		17
01	341 N	217	-0-	-124	-0-	183	2	N	1	1	1
						1	9				
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		17
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	243	2	N	2	2	1
						2	9				

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 189874		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654		
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
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	719 N	719	-0-	-0-	-0-	620 2	98 3	N	1		14
						1 9					
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	631 2	103 3	N	10	7 1	17
						11 9					

MARTINEZ, ANTONIO		WELL #: 15		RRCID -> 249327		COMPL. DATE 05/12/2009			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488		
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	6067	-0-	-951	-0-	6067 3		N	-0-		-0-
03	7378 X	6953	-0-	-425	-0-	369 1	6584 3	N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 060111		COMPL. DATE 05/02/1974			TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A		
HEREFORD -T-		WELL #: 1									
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	1323	-0-	-156	-0-	1320 2	3 9	N	3	2 0	1
03	1488 N	1194	-0-	-294	-0-	1194 2		N	-0-		1

HEREFORD, LASKER M.		WELL #: 1		RRCID -> 060131		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A		
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	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3437 2	11 9	N	10	7 0	3
*03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-		3

HEREFORD, L. M.		WELL #: 2		RRCID -> 060226		COMPL. DATE 11/25/1974			TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 2		RRCID -> 060382		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338		
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	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1857 2	3 9	N	3	2 0	1
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HEREFORD -T-		WELL #: 3		RRCID -> 062054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6324 - 6794	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2					-0-
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2					-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2					-0-
01	2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752 2					-0-
*02	2755 X	2488	-0-	-267	-0-	2480 2	8 9			7	2
*03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2				5 0	0

HEREFORD -T-		WELL #: 9 A		RRCID -> 062907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 6735 - 7150	
10	744 N	647	-0-	-97	-0-	647 2					-0-
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	629 2					-0-
12	682 N	663	-0-	-19	-0-	663 2					-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2					-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	613 2	1 9			1 0	-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 5		RRCID -> 063065		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7122 - 7436	
10	1085 N	334	-0-	-751	-0-	334 2					-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2					-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2					-0-
01	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2					-0-
*02	348 N	285	-0-	-63	-0-	284 2	1 9			1 0	-0-
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2					-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 11		RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 6886 - 7320	
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	606 2					-0-
11	630 N	615	-0-	-15	-0-	615 2					-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2					-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2					-0-
*02	609 N	524	-0-	-85	-0-	523 2	1 9			1 0	-0-
03	620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975		TOTAL DEPTH 8471		PERF. N/A	
10	2511 N	2159	-0-	-352	-0-	2159 2					16
11	2280 N	2152	-0-	-128	-0-	2152 2					16
12	2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021 2					16
01	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	2036 2					16
*02	2088 N	1852	-0-	-236	-0-	1835 2	17 9			15 13 0	18
03	2015 N	1830	-0-	-185	-0-	1830 2					18

HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7145 - 7733	
10	868 N	827	-0-	-41	-0-	827 2					-0-
11	840 N	785	-0-	-55	-0-	785 2					-0-
12	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 2					-0-
01	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2					-0-
*02	754 N	708	-0-	-46	-0-	706 2	2 9			2 1 0	1
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2					1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 6920 - 7538	
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2					-0-
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2					-0-
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 2					-0-
01	2945 X	2515	-0-	-430	-0-	2515 2					-0-
*02	2755 X	2274	-0-	-481	-0-	2266 2	8 9			7 5 0	2
*03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 2					2

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
HEREFORD -T-		WELL #:		13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE		N/A					
M	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	
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2				N	-0-			-0-	
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2				N	-0-			-0-	
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2				N	-0-			-0-	
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2				N	-0-			-0-	
*02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2938 2		8 9		N	7	5 0		2	
03	1829 X	1568	-0-	-261	-0-	1568 2				N	-0-			2	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE		05/01/1976		TOTAL DEPTH		7560 PERF. N/A	
10	1488 N	1229	-0-	-259	-0-	1229 2				N	-0-			-0-	
11	1380 N	1000	-0-	-380	-0-	1000 2				N	-0-			-0-	
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2				N	-0-			-0-	
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2				N	-0-			-0-	
*02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323 2		3 9		N	3	2 0		1	
03	1736 N	1265	-0-	-471	-0-	1265 2				N	-0-			1	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE		11/25/1976		TOTAL DEPTH		8190 PERF. N/A	
10	310 N	162	-0-	-148	-0-	162 2				N	-0-			-0-	
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 2				N	-0-			-0-	
12	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2				N	-0-			-0-	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2				N	-0-			-0-	
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	333 2		1 9		N	1	1 0		-0-	
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2				N	-0-			-0-	

BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE		10/31/1977		TOTAL DEPTH		7160 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	806				N	-0-			-0-	

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE		03/01/1984		TOTAL DEPTH		8556 PERF. 6649 - 6702	
10	713 N	637	-0-	-76	-0-	637 2				Y	-0-			-0-	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2				Y	-0-			-0-	
12	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2				Y	-0-			-0-	
01	651 N	566	-0-	-85	-0-	566 2				Y	-0-			-0-	
*02	667 N	512	-0-	-155	-0-	510 2		2 9		Y	2	2 0		-0-	
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2				Y	-0-			-0-	

HEREFORD, L. M.		WELL #:		50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE		06/19/1999		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 6829 - 7271	
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	1010	-0-	-63	-0-	1007 2		3 9		N	3	2 0		1	
03	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1073 2				N	-0-			1	

HEREFORD -T-		WELL #:		49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE		10/27/1998		TOTAL DEPTH		7635 PERF. 7430 - 7504	
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	2582	-0-	-57	-0-	2574 2		8 9		N	7	5 0		2	
03	2821 X	2671	-0-	-150	-0-	2671 2				N	-0-			2	

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7073 - 7790
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
10		2237 N	2237	-0-	-0-	2237 2					-0-
11		2460 N	2230	-0-	-230	2230 2					-0-
12		2542 N	1764	-0-	-778	1764 2					-0-
01		2232 N	1296	-0-	-936	1296 2					-0-
*02		2146 N	1172	-0-	-974	1168 2	4 9			4 3 0	1
*03		1770 N	1770	-0-	-0-	1770 2					1

HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF. 7443 - 7961
10		4797 X	4797	-0-	-0-	4785 2	12 9	N	11	175 1	10
11		4274 X	4274	-0-	-0-	4235 2	39 9	N	35		45
12		4518 X	4518	-0-	-0-	4475 2	43 9	N	39		84
01		3829 X	3829	-0-	-0-	3799 2	30 9	N	27		111
*02		3438 X	3438	-0-	-0-	3423 2	15 9	N	14	7 0	118
*03		4355 X	4355	-0-	-0-	4336 2	19 9	N	17		135

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												
10		886 N	431	-0-	-455	431 2		N	-0-			-0-
11		390 N	348	-0-	-42	348 2		N	-0-			-0-
12		652 N	652	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
01		498 N	498	-0-	-0-	498 2		N	-0-			-0-
*02		363 N	363	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465			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												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF. N/A
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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

HACHAR, D. D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

10	3100 N	3162	-0-	62	94	680	1	2482	3	N	-0-					-0-
11	2850 N	2428	-0-	-422	-0-	494	1	1934	3	N	-0-					-0-
12	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	694	1	2483	3	N	-0-					-0-
01	3100 X	3069	-0-	-31	-0-	718	1	2351	3	N	-0-					-0-
02	2900 X	2801	-0-	-99	-0-	669	1	2132	3	N	-0-					-0-
*03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	734	1	2369	3	N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	495	1	1806	3	N	-0-					-0-
11	2190 N	1655	-0-	-535	-0-	337	1	1318	3	N	-0-					-0-
12	2325 N	2157	-0-	-168	-0-	471	1	1686	3	N	-0-					-0-
01	2294 N	2171	-0-	-123	-0-	508	1	1663	3	N	-0-					-0-
*02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	488	1	1557	3	N	-0-					-0-
*03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	501	1	1619	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

10	1612 N	1300	-0-	-312	-0-	303	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1260 N	941	-0-	-319	-0-	203	1	738	3	N	-0-					-0-
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	344	1	1266	3	N	-0-					-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	378	1	1517	3	N	-0-					-0-
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	376	1	1401	3	N	-0-					-0-
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	377	1	1489	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

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

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844						
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	651 N	391	-0-	-260	-0-	-0-	15	1	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	652	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	673	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 090815		COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8331 - 8347						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047						
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1018	3	N	10			27
							11	9							
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	-0-	107	1	830	3	N	9			36
							10	9							
12	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	-0-	136	1	927	3	N	15			51
							17	9							
01	1178 N	848	-0-	-330	-0-	-0-	116	1	723	3	N	8			59
							9	9							
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	903	3	N	13			72
							14	9							
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	977	3	N	10			82
							11	9							

RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882						
10	1612 N	1427	-0-	-185	-0-	-0-	306	1	1121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1620 N	966	-0-	-654	-0-	-0-	231	1	735	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	1070	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	1797	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	93	1	2315	3	N	-0-			33
*03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	87	1	2247	3	N	-0-			33

HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192					
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	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810					
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	221	-0-	-69	-0-	49	1	168	3	N	4			32
						4	9							
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	42	1	166	3	N	-0-			32

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 20		RRCID -> 258766		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	
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
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	457 3	Y	-0-		10
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	612 3	Y	2	9	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	332	-0-	-248	-0-	332 3	Y	-0-		12
*03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-		12

ALEXANDER, CHARLES		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUBBERD, WILLIAM -D-		169313									
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:	17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7543 - 7573	
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		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	
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
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3	Y	-0-		10
11		1920 N	1857	-0-	-63	-0-	1856 3	Y	1	9	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	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	Y	-0-		11
03		2449 X	2408	-0-	-41	-0-	2408 3	Y	-0-		11

MCKENDRICK, W. H.		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUBBERD, WILLIAM -D-		169313									
HUBBERD, WILLIAM -D-		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
10		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-		82
11		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	713 1	N	1	9	83
12		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	1001 1	N	-0-		83
01		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	1003 1	N	1	9	84
*02		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	955 1	N	8	9	92
*03		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	1037 1	N	100	9	192
							110 9				

HUBBERD		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUBBERD, WILLIAM -D-		169313									
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:	9	RRCID ->	170340	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8087 - 8103	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRUNI RANCH		169313									
BRUNI RANCH		WELL #:	39	RRCID ->	218418	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8862 - 8877	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		79	RRCID ->	222215	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8237 - 8266
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	222564	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8871 - 8885
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 9404
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO, N. (WILCOX)		//CONT.//		52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC		//CONT.//		712691								
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAIZLIP		WELL #:		2	RRCID ->	083851	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4467	PERF.	4371 - 4375
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3036 - 3054
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

HACHAR, D. D.		45QC		RRCID -> 242237		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUIZ, J. M.		7QC		RRCID -> 242916		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542				
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	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	69	1	1616	3	N	-0-	30
*03	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	101	1	2451	3	N	-0-	30

MCKENDRICK		4QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248				
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 49QC		RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF.	1394 - 1402	
M	O	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
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	811	-0-	-320	-0-	250	1	561	3	N	-0-	-0-
03	1209 X	911	-0-	-298	-0-	292	1	619	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	880 - 902	
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	497	-0-	-83	-0-	119	1	378	3	N	-0-	-0-
*03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	410	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1552 - 1558	
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	428	-0-	-65	-0-	60	1	368	3	N	-0-	-0-
*03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	99	1	632	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF.	1473 - 1634	
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	1127	-0-	-4	-0-	158	1	969	3	N	-0-	-0-
03	1178 X	1144	-0-	-34	-0-	155	1	989	3	N	-0-	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AKIN, J. M.		WELL #: 1QC		RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040															
SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
03		9455 X	8845	-0-	-610	-0-	483	1	7160	2	Y	-0-			-0-
							1202	3							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344															
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					
03		6138 X	5714	-0-	-424	-0-	312	1	4625	2	Y	-0-			20
							777	3							

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890															
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							
03		11532 X	10769	-0-	-763	-0-	588	1	8717	2	Y	-0-			-0-
							1464	3							

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992															
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					
03		6479 X	6272	-0-	-207	-0-	343	1	5077	2	Y	-0-			67
							852	3							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

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
10	5301 X	4645	-0-	-656	-0-	272 1 516 3	3857 2	Y	-0-			-0-
11	4710 X	4460	-0-	-250	-0-	239 1 603 3	3618 2	Y	-0-			-0-
12	5177 X	3405	-0-	-1772	-0-	208 1 487 3	2710 2	Y	-0-			-0-
01	5177 X	4540	-0-	-637	-0-	204 1 722 3	3614 2	Y	-0-			-0-
02	4843 X	4444	-0-	-399	-0-	254 1 642 3	3548 2	Y	-0-			-0-
03	4650 X	3612	-0-	-1038	-0-	197 1 491 3	2924 2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

10	1612 X	564	-0-	-1048	-0-	33 1 63 3	468 2	Y	-0-			-0-
11	1920 X	1060	-0-	-860	-0-	57 1 143 3	860 2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	931	-0-	-1487	-0-	57 1 133 3	741 2	Y	-0-			-0-
01	2418 X	1151	-0-	-1267	-0-	52 1 183 3	916 2	Y	-0-			-0-
02	1392 X	923	-0-	-469	-0-	53 1 133 3	737 2	Y	-0-			-0-
*03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	52 1 128 3	763 2	Y	-0-			-0-

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

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

LINN OPERATING, INC. 501545
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

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

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			
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
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2083			Y	NO RPT	9

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #: 2		RRCID -> 163555		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385			
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	462			Y	NO RPT	8

LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #: 3		RRCID -> 164054		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446			
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2312			Y	NO RPT	4

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #: 4		RRCID -> 172479		COMPL. DATE 03/06/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918			
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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2374			Y	NO RPT	3

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 170895		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048			
TREVINO		WELL #: 4									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226466		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 -	7750		
M	O	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
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		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-		-0-
*03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 -	8072		
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-
03	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		
10	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-		-0-
11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-		-0-
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-		-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	2	Y	-0-		-0-
*02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1395	2	Y	-0-		-0-
03	1178 N	988	-0-	-190	-0-	-0-	20	1	967	2	Y	1		1
							1	9						

RAKER RESOURCES LLC		689172		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 -	7872
10	558 X	402	-0-	-156	-0-	-0-	402	2			N	-0-		-0-
11	480 X	449	-0-	-31	-0-	-0-	449	2			N	-0-		-0-
12	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-		-0-
01	465 X	437	-0-	-28	-0-	-0-	437	2			N	-0-		-0-
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-		-0-
*03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 -	7674
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
*03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			34

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 -	7645		
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
03	4588 X	4362	-0-	-226	-0-	4362	2			Y	-0-			170

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	113 1	333 2	Y	4	9 1	26
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46 1	388 2	Y	4		30
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42 1	400 2	Y	1		31
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	64 1	446 2	Y	4	11 1	24
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	56 1	368 2	Y	5	9 1	20
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	64 1	379 2	Y	4		24

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			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARROCITO		WELL #: 3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
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-
03	2666 X	2179	-0-	-487	-0-	167 1	2012 2	N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 197795		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SLATOR RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098					
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			
10	DLQ G-10	7142	-0-	7142	7142	456	1	6622	2	Y	58	171	1	65
11	DLQ G-10	4342	-0-	4342	11484	282	1	4060	2	Y	-0-			65
12	16089 X	4605	-0-	-11484	-0-	269	1	4319	2	Y	15	61	1	16
01	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	17	9	8253	2	Y	1			17
02	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	1	9	7068	2	Y	-0-			17
*03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	442	1	7020	2	Y	-0-			17
SLATOR RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 211547		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454					
10	DLQ G-10	710	-0-	710	710	46	1	664	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1233	-0-	1233	1943	80	1	1153	2	Y	-0-			-0-
12	3727 X	1784	-0-	-1943	-0-	105	1	1679	2	Y	-0-			-0-
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-			-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	95	1	1439	2	Y	-0-			-0-
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	93	1	1472	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791					
10	DLQ G-10	6650	-0-	6650	6650	507	1	6139	2	Y	4			20
11	DLQ G-10	15257	-0-	15257	21907	1017	1	14208	2	Y	29			49
12	38470 X	16563	-0-	-21907	-0-	32	9	15496	2	Y	4	40	1	13
01	15469 X	14133	-0-	-1336	-0-	4	9	13172	2	Y	34			47
02	14761 X	12484	-0-	-2277	-0-	37	9	11682	2	Y	31	62	1	16
03	16554 X	12008	-0-	-4546	-0-	768	1	11229	2	Y	24			40
						34	9							
						26	9							
SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853					
10	DLQ G-10	3213	-0-	3213	3213	207	1	3006	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2554	-0-	2554	5767	166	1	2388	2	Y	-0-			-0-
12	8996 X	3229	-0-	-5767	-0-	190	1	3039	2	Y	-0-			-0-
01	3751 X	3001	-0-	-750	-0-	181	1	2820	2	Y	-0-			-0-
02	3219 X	2722	-0-	-497	-0-	168	1	2554	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	2189	-0-	-1035	-0-	130	1	2059	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863					
10	DLQ G-10	11733	-0-	11733	11733	894	1	10837	2	Y	2			12
11	DLQ G-10	10005	-0-	10005	21738	2	9	9321	2	Y	15			27
12	32584 X	10846	-0-	-21738	-0-	667	1	10148	2	Y	2	22	1	7
01	12183 X	10299	-0-	-1884	-0-	17	9	9610	2	Y	14			21
02	11397 X	9659	-0-	-1738	-0-	2	9	9049	2	Y	14	28	1	7
03	11718 X	9632	-0-	-2086	-0-	15	9	9016	2	Y	10			17
						605	1							
						11	9							

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452
M	O	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
10	DLQ G-10	5095	-0-	5095	5095	388	1	4707	2	Y	-0-	1
11	DLQ G-10	4966	-0-	4966	10061	332	1	4634	2	Y	-0-	1
12	15196 X	5135	-0-	-10061	-0-	330	1	4805	2	Y	-0-	1
01	5208 X	4884	-0-	-324	-0-	320	1	4564	2	Y	-0-	1
02	4814 X	4684	-0-	-130	-0-	289	1	4395	2	Y	-0-	1
03	5146 X	4740	-0-	-406	-0-	298	1	4442	2	Y	-0-	1

SLATOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	222855	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	11498	PERF.10895	- 10985
10	DLQ G-10	4999	-0-	4999	4999	381	1	4618	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	5404	-0-	5404	10403	361	1	5043	2	Y	-0-	-0-
12	15620 X	5217	-0-	-10403	-0-	335	1	4882	2	Y	-0-	-0-
01	6603 X	4783	-0-	-1820	-0-	314	1	4469	2	Y	-0-	-0-
02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	349	1	5312	2	Y	-0-	-0-
03	5580 X	5428	-0-	-152	-0-	341	1	5087	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040	- 11452
10	DLQ G-10	1164	-0-	1164	1164	89	1	1075	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1158	-0-	1158	2322	77	1	1081	2	Y	-0-	-0-
12	3000 N	1224	-0-	-1776	546	79	1	1145	2	Y	-0-	-0-
01	1691 N	1145	-0-	-546	-0-	75	1	1070	2	Y	-0-	-0-
02	1131 N	1001	-0-	-130	-0-	62	1	939	2	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	69	1	1023	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703	- 10928
10	DLQ G-10	14890	-0-	14890	14890	1135	1	13755	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	12941	-0-	12941	27831	865	1	12076	2	Y	-0-	-0-
12	41643 X	13812	-0-	-27831	-0-	887	1	12925	2	Y	-0-	-0-
01	14880 X	13502	-0-	-1378	-0-	885	1	12617	2	Y	-0-	-0-
02	13920 X	12469	-0-	-1451	-0-	769	1	11700	2	Y	-0-	-0-
03	14880 X	12280	-0-	-2600	-0-	772	1	11508	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784	- 10968
10	DLQ G-10	15787	-0-	15787	15787	1203	1	14580	2	Y	4	22
						4	9					
11	DLQ G-10	12567	-0-	12567	28354	837	1	11696	2	Y	31	53
						34	9					
12	40285 X	11931	-0-	-28354	-0-	766	1	11161	2	Y	4	43 1
						4	9					
01	15779 X	11128	-0-	-4651	-0-	727	1	10368	2	Y	30	44
						33	9					
02	14761 X	10189	-0-	-4572	-0-	626	1	9531	2	Y	29	58 1
						32	9					
03	15779 X	10051	-0-	-5728	-0-	630	1	9397	2	Y	22	37
						24	9					

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072	- 10963
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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
03	17422 X	15727	-0-	-1695	-0-	988	1	14726	2	Y	12	18

MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.10952	- 11056
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-
03	2697 X	2651	-0-	-46	-0-	204	1	2447	2	N	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	226809	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10656	- 10784
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-
*03	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	165	1	2621	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.10635	- 10738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
*03	3100 N	2042	-0-	-1058	613	121	1	1921	2	Y	-0-	-0-	

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 113685		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10774 - 10791			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

SLATOR RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 116402		COMPL. DATE 04/29/1985		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10670 - 10812			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SLATOR RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 117506		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10423 - 10478			
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-	
*03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	143	1	2272	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

SLATOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 113086		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 219460		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3162 X	2938	-0-	-224	-0-	191	1	2745	2	Y	2	18 1	31
11		3060 X	2955	-0-	-105	-0-	172	1	2780	2	Y	3		34
12		3875 X	3709	-0-	-166	-0-	223	1	3480	2	Y	5		39
01		3875 X	3088	-0-	-787	-0-	180	1	2899	2	Y	8	17 1	30
02		3625 X	3240	-0-	-385	-0-	186	1	3048	2	Y	5		35
03		3720 X	3004	-0-	-716	-0-	174	1	2826	2	Y	4		39

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		403 N	322	-0-	-81	-0-	21	1	299	2	Y	2	2 1	18
11		390 N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	2	Y	-0-		18
12		372 N	304	-0-	-68	-0-	18	1	286	2	Y	-0-		18
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	16	1	255	2	Y	1	1 1	18
02		348 N	291	-0-	-57	-0-	17	1	273	2	Y	1		19
*03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
*04		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	417	1	1544	2	N	-0-		106
*05		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	707	1	1571	2	N	-0-		106
*06		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	640	1	1558	2	N	-0-		106
*07		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	719	1	1564	2	N	-0-		106
*08		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	513	1	2069	2	N	-0-		106
*09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	383	1	1844	2	N	-0-		106
*10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	385	1	1423	2	N	-0-		106
*11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	316	1	1658	2	N	-0-		106
*12		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	340	1	2004	2	N	-0-		106
*01		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	361	1	2017	2	N	-0-		106
*02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	319	1	1433	2	N	-0-		106
*03		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	328	1	1604	2	N	-0-		106

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
03		1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		80

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
SLATOR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID -> 187829	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	10809	PERF. 9500 - 9510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 4240 - 4260
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		MARSHALL, S.G.		253162						
		WELL #:		7	RRCID -> 117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8780 - 9114
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				
03	1240 N	1164	-0-	-76 B	-0-	89 1	1072 2	Y	3	6 1 1
						3 9				

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		SAUCEDO		487616						
		WELL #:		1	RRCID -> 043703	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A
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
03	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.		WILLIAMS & WILLIAMSON		499978						
		WELL #:		1B	RRCID -> 051642	COMPL. DATE	12/07/1971	TOTAL DEPTH	7881	PERF. N/A
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
*03	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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
03	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						
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1427 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	117 1	1821 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	69 1	1068 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	65 1	1018 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1885	N	941	-0-	-944	-0-	57 1	884 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	77 1	1191 2	Y	-0-	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A						
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57 1	882 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1500	N	1148	-0-	-352	-0-	69 1	1079 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72 1	1136 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69 1	1085 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1102	N	1003	-0-	-99	-0-	61 1	942 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79 1	1230 2	Y	-0-	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A						
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25 1	385 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29 1	442 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35 1	546 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32 1	498 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	28 1	432 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	34 1	536 2	Y	-0-	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A						
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54 1	850 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	68 1	1069 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61 1	949 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	57 1	903 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1102	N	834	-0-	-268	-0-	50 1	784 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1023	N	540	-0-	-483	-0-	34 1	506 2	Y	-0-	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A						
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23 1	355 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	20 1	315 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	17 1	271 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	377	N	250	-0-	-127	-0-	15 1	235 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	Y	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889														
BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812							
M	O	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
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 N	594	-0-	-96	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1268	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749							
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 178980		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463							
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001			TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754							
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	934	-0-	-168	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644							
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	783 N	752	-0-	-31	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	758	-0-	-172	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792							
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	840 N	749	-0-	-91	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	720	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	515	-0-	-415	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887							
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1065	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1201	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1160 N	1109	-0-	-51	-0-	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	-0-	67	1	1050	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889										
BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6554 - 6653		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	990 N	795	-0-	-195	-0-	-0-	47	1	748	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	907	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	Y	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6747 - 6868	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	Y	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	387	-0-	-16	-0-	-0-	23	1	364	2	Y	-0-	-0-
02	493 N	336	-0-	-157	-0-	-0-	20	1	316	2	Y	-0-	-0-
03	434 N	139	-0-	-295	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638	
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	Y	-0-	190
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	Y	-0-	190
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	841	2	Y	-0-	190
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	-0-	190
02	870 N	730	-0-	-140	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-	190
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	917	2	Y	-0-	190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717	
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1029	2	Y	-0-	-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	Y	-0-	-0-
12	930 N	783	-0-	-147	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	733	-0-	-197	-0-	-0-	44	1	689	2	Y	-0-	-0-
02	870 N	733	-0-	-137	-0-	-0-	44	1	689	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	-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	
10	3100 N	3557	-0-	457	5141	-0-	213	1	3344	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	2340	-0-	-660	4481	-0-	140	1	2200	2	Y	-0-	-0-
12	7456 X	2975	-0-	-4481	-0-	-0-	178	1	2797	2	Y	-0-	-0-
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-	-0-
02	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-	-0-
*03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2750	2	Y	-0-	-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:	3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A
10	806 N	647	-0-	-159	-0-	-0-	64	1	583	3	N	-0-	-0-		
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	573	3	N	-0-	-0-		
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	N	-0-	-0-		
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	-0-	57	1	560	3	N	-0-	-0-		
02	609 N	585	-0-	-24	-0-	-0-	66	1	519	3	N	-0-	-0-		
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	556	3	N	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	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
10	1302 N	589	-0-	-713	-0-	-0-	58	1	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868 N	728	-0-	-140	-0-	-0-	63	1	665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	528	-0-	-61	-0-	-0-	49	1	479	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	-0-	92	1	571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	054011	COMPL. DATE	11/01/1972	TOTAL DEPTH	6536	PERF. N/A				
10	0 N	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A				
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 X	227	-0-	-114	-0-	-0-	29	1	198	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 X	226	-0-	-115	-0-	-0-	29	1	197	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 X	207	-0-	-25	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 X	223	-0-	-25	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PXP HUGHES, EDWARD		WELL #:		1	RRCID ->	055127	COMPL. DATE	02/02/1973	TOTAL DEPTH	6805	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF. N/A				
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	-0-	40	1	202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:		1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722	PERF. N/A				
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	-0-	197	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	233	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	-0-	201	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX		WELL #:		6	RRCID ->	055629	COMPL. DATE	02/01/1973	TOTAL DEPTH	6530	PERF. N/A				
10	682 N	557	-0-	-125	-0-	-0-	557	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	453	-0-	-167	-0-	-0-	158	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-	-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 #:		1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325	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
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	129 1	724 3	N	-0-				-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	152 1	748 3	N	-0-				-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	83 1	645 3	N	-0-				-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	102 1	711 3	N	-0-				-0-
03	899 N	655	-0-	-244	-0-	47 1	608 3	N	-0-				-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		1	RRCID ->	055649	COMPL. DATE	02/14/1973	TOTAL DEPTH	7305	PERF. N/A		
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	105 1	590 3	N	-0-				-0-
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	201 1	992 3	N	-0-				-0-
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	142 1	1110 3	N	-0-				-0-
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	105 1	731 3	N	-0-				-0-
03	1178 N	763	-0-	-415	-0-	54 1	709 3	N	-0-				-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		2	RRCID ->	055650	COMPL. DATE	09/02/1972	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
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-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	6 1	82 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		
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-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	6 1	81 3	N	-0-				-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		4	RRCID ->	055655	COMPL. DATE	04/09/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
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-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A		
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-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7259 - 7280		
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-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	3 1	39 3	N	-0-				-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	434 N	56	-0-	-378	-0-	4	1	52	3	N	-0-			-0-

 BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35	1	247	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

10	465 N	346	-0-	-119	-0-	34	1	311	3	N	1			1
						1	9							
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-			1
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	30	1	322	3	N	-0-			1
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	N	-0-			1
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	N	-0-			1
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	50	1	308	3	N	-0-			1

 COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

10	558 N	494	-0-	-64	-0-	56	1	438	3	N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	3	N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	412	3	N	-0-			-0-
01	496 N	468	-0-	-28	-0-	52	1	416	3	N	-0-			-0-
02	464 N	427	-0-	-37	-0-	40	1	387	3	N	-0-			-0-
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	N	-0-			-0-

 MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	69	1	385	3	N	-0-			-0-
12	775 N	483	-0-	-292	-0-	81	1	402	3	N	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	3	N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	79	1	552	3	N	-0-			-0-
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	63	1	823	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
COX, B.H. & G.A.		WELL #: 2297		RRCID -> 058942		COMPL. DATE 07/08/1974			TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	3	N	-0-		-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	135	1	667	3	N	-0-		-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	601	3	N	-0-		-0-
02	667	N	474	-0-	-193	-0-	59	1	415	3	N	-0-		-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	59	1	771	3	N	-0-		-0-

BENEVIDES-CNR				WELL #: 10		RRCID -> 058991		COMPL. DATE 06/07/1974			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
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	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX				WELL #: 501		RRCID -> 059372		COMPL. DATE 03/23/1973			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.				WELL #: 159		RRCID -> 059761		COMPL. DATE 09/10/1974			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	81	1	256	3	N	-0-		-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	73	1	183	3	N	-0-		-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	123	1	295	3	N	-0-		-0-
02	319	N	200	-0-	-119	-0-	84	1	116	3	N	-0-		-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	30	1	198	3	N	-0-		-0-

MEADOR STATE				WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975			TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A			
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	23	1	213	3	N	-0-		-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-		-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-		-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-		-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	N	-0-		-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	39	1	244	3	N	-0-		-0-

SAUNDERS, J. R.				WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974			TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	468	1	376	3	N	-0-		-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	236	1	318	3	N	-0-		-0-
12	713	N	541	-0-	-172	-0-	248	1	293	3	N	-0-		-0-
01	837	N	505	-0-	-332	-0-	180	1	325	3	N	-0-		-0-
02	522	N	403	-0-	-119	-0-	102	1	301	3	N	-0-		-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	231	1	336	3	N	-0-		-0-

MARTIN-VOLZ				WELL #: 1		RRCID -> 061719		COMPL. DATE 10/16/1974			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	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													
ED RACHAL "GC"		WELL #: 1A		RRCID -> 063437		COMPL. DATE 08/19/1975			TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	450	3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	209	3	N	-0-		-0-
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	-0-		6	1	134	3	N	-0-		-0-
01	465 N	269	-0-	-196	-0-	-0-		4	1	265	3	N	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	212	3	N	-0-		-0-
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	182	3	N	-0-		-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 2		RRCID -> 064146		COMPL. DATE 09/23/1975			TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		486	1	466	3	Y	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	406	3	Y	-0-		-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-		289	3			Y	-0-		-0-
02	812 N	304	-0-	-508	-0-	-0-		304	3			Y	-0-		-0-
03	558 N	286	-0-	-272	-0-	-0-		12	1	274	3	Y	-0-		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A						
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	312	3	Y	-0-		-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	296	3	Y	-0-		-0-
12	341 X	293	-0-	-48	-0-	-0-		38	1	255	3	Y	-0-		-0-
01	341 X	284	-0-	-57	-0-	-0-		36	1	248	3	Y	-0-		-0-
02	319 X	283	-0-	-36	-0-	-0-		31	1	252	3	Y	-0-		-0-
03	341 X	297	-0-	-44	-0-	-0-		26	1	271	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754						
10	217 N	172	-0-	-45	-0-	-0-		17	1	155	3	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	163	3	N	-0-		-0-
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	607	3	N	-0-		-0-
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	455	3	N	-0-		-0-
02	174 N	75	-0-	-99	-0-	-0-		8	1	67	3	N	-0-		-0-
03	651 N	198	-0-	-453	-0-	-0-		28	1	170	3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 172		RRCID -> 064568		COMPL. DATE 12/15/1973			TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	3000 N	3370	-0-	370	-0-	370		3346	1	24	3	N	-0-		-0-
12	370 N	-0-	-0-	-370	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	1711 X	455	-0-	-1256	-0-	-0-		453	1	2	3	N	-0-		-0-
03	1829 X	102	-0-	-1727	-0-	-0-		99	1	3	3	N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1947		RRCID -> 064594		COMPL. DATE 12/31/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1297		RRCID -> 064647		COMPL. DATE 07/11/1974			TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A						
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
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-
03	310 X	237	-0-	-73	-0-	21 1	216 3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1875		RRCID -> 064793		COMPL. DATE 10/21/1975		TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A	
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-
*03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	246 1	1526 3	N	-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	30 1	168 3	N	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	47 1	235 3	N	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	47 1	371 3	N	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	52 1	361 3	N	-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	17 1	220 3	N	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 239		RRCID -> 065427		COMPL. DATE 01/31/1976		TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	69 1	191 3	N	-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16 1	183 3	N	-0-
12	248 N	230	-0-	-18	-0-	45 1	185 3	N	-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	44 1	163 3	N	-0-
02	203 N	176	-0-	-27	-0-	38 1	138 3	N	-0-
03	217 N	91	-0-	-126	-0-	18 1	73 3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 066120		COMPL. DATE 11/09/1973		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	17 1	24 3	N	-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: C 1		RRCID -> 066156		COMPL. DATE 11/09/1973		TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 3	N	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	30 1	76 3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	37 1	51 3	N	-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	9 1	64 3	N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A	
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	7 1	197 3	Y	-0-
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	28 1	193 3	Y	-0-
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	31 1	215 3	Y	-0-
02	203 X	165	-0-	-38	-0-	18 1	147 3	Y	-0-
03	217 X	169	-0-	-48	-0-	15 1	154 3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46 1	306 3		N	-0-			-0-

MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	066452	COMPL. DATE	01/10/1976	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	N/A		
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-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	N/A		
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-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	73 1	944 3		N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A		
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-
03	651	X	620	-0-	-31	-0-	55 1	565 3		Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 9	RRCID ->	067651	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A		
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-
03	248	X	230	-0-	-18	-0-	20 1	210 3		Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #:		191	RRCID ->	068214	COMPL. DATE	11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A		
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-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	20 1	254 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 10	RRCID ->	068512	COMPL. DATE	10/02/1976	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	BALANCE
10	379 X	379	-0-	-0-	-0-	17 1	362 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	9 1	268 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 X	481	-0-	-46	-0-	62 1	419 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 X	391	-0-	-136	-0-	50 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348 X	338	-0-	-10	-0-	37 1	301 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 X	395	-0-	-101	-0-	35 1	360 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 11	RRCID ->	068715	COMPL. DATE	10/04/1976	TOTAL DEPTH	6976	PERF.	N/A	
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	293 X	293	-0-	-0-	-0-	10 1	283 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	744 X	279	-0-	-465	-0-	36 1	243 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 X	323	-0-	-359	-0-	41 1	282 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638 X	478	-0-	-160	-0-	52 1	426 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	44 1	450 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 15	RRCID ->	069546	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	11 1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 X	320	-0-	-21	-0-	41 1	279 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	40 1	271 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 X	295	-0-	-24	-0-	32 1	263 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 X	304	-0-	-37	-0-	27 1	277 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 16	RRCID ->	069633	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	N/A	
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	14 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	12 1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 X	391	-0-	-43	-0-	50 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	409 X	409	-0-	-0-	-0-	52 1	357 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	42 1	345 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	403 X	371	-0-	-32	-0-	33 1	338 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 17	RRCID ->	069906	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7241	PERF.	N/A	
10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	297 X	297	-0-	-0-	-0-	10 1	287 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 X	329	-0-	-12	-0-	42 1	287 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 X	299	-0-	-42	-0-	38 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	36 1	292 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 X	328	-0-	-13	-0-	29 1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN 4		WELL #:		1	RRCID ->	070054	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	N/A	
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	45 1	287 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	36 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	51 1	301 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 X	196	-0-	-145	-0-	22 1	174 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 X	37	-0-	-282	-0-	4 1	33 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	341 X	96	-0-	-245	-0-	9 1	87 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 18	RRCID ->	070055	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	41 1	848 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	35 1	1006 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1147 X	916	-0-	-231	-0-	118 1	798 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1147 X	946	-0-	-201	-0-	121 1	825 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1015 X	823	-0-	-192	-0-	90 1	733 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	100 1	1030 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 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
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	22 1	450 3	Y	-0-	-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	15 1	434 3	Y	-0-	-0-
12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	70 1	470 3	Y	-0-	-0-
01	496 X	478	-0-	-18	-0-	61 1	417 3	Y	-0-	-0-
02	464 X	442	-0-	-22	-0-	48 1	394 3	Y	-0-	-0-
03	527 X	444	-0-	-83	-0-	39 1	405 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A		
10	885 X	885	-0-	-0-	-0-	40 1	845 3	Y	-0-	-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	29 1	834 3	Y	-0-	-0-
12	930 X	873	-0-	-57	-0-	113 1	760 3	Y	-0-	-0-
01	930 X	873	-0-	-57	-0-	111 1	762 3	Y	-0-	-0-
02	949 X	949	-0-	-0-	-0-	104 1	845 3	Y	-0-	-0-
*03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	82 1	841 3	Y	-0-	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A		
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-
03	558 N	510	-0-	-48	-0-	88 1	422 3	Y	-0-	-0-

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A		
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-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	51 1	618 3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
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-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	280 3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 20		RRCID -> 070741		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
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-
*03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	73 1	751 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
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-
03	155 X	116	-0-	-39	-0-	10 1	106 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	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	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	961 N	878	-0-	-83	-0-	122 1	756 3	N	-0-	-0-	

MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A
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-	
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	200 3	N	-0-	-0-	

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A
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	34 3	N	-0-	-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-	
02	174 N	63	-0-	-111	-0-	4 1	59 3	N	-0-	-0-	
*03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 3	Y	-0-	-0-	
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	18 1	509 3	Y	-0-	-0-	
12	713 X	627	-0-	-86	-0-	81 1	546 3	Y	-0-	-0-	
01	651 X	616	-0-	-35	-0-	78 1	538 3	Y	-0-	-0-	
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	66 1	539 3	Y	-0-	-0-	
03	620 X	611	-0-	-9	-0-	54 1	557 3	Y	-0-	-0-	

COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	75 1	420 3	N	-0-	-0-	
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	105 1	520 3	N	-0-	-0-	
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	60 1	468 3	N	-0-	-0-	
02	493 N	427	-0-	-66	-0-	53 1	374 3	N	-0-	-0-	
03	620 N	507	-0-	-113	-0-	36 1	471 3	N	-0-	-0-	

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	55 1	354 3	Y	-0-	-0-	
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	42 1	322 3	Y	-0-	-0-	
12	372 X	328	-0-	-44	-0-	47 1	281 3	Y	-0-	-0-	
01	403 X	329	-0-	-74	-0-	37 1	292 3	Y	-0-	-0-	
02	377 X	315	-0-	-62	-0-	37 1	278 3	Y	-0-	-0-	
03	403 X	309	-0-	-94	-0-	29 1	280 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A
10	974 X	974	-0-	-0-	-0-	44 1	930 3	Y	-0-	-0-	
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	47 1	1349 3	Y	-0-	-0-	
12	1519 X	1495	-0-	-24	-0-	193 1	1302 3	Y	-0-	-0-	
01	1519 X	1325	-0-	-194	-0-	169 1	1156 3	Y	-0-	-0-	
02	1363 X	1337	-0-	-26	-0-	146 1	1191 3	Y	-0-	-0-	
03	1488 X	1402	-0-	-86	-0-	124 1	1278 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 21		RRCID -> 073699		COMPL. DATE 11/04/1977			TOTAL DEPTH 6820 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	13	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	58	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	434 X	431	-0-	-3	-0-	38	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787		COMPL. DATE 10/27/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 X	598	-0-	-22	-0-	76	1	522	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	609 X	523	-0-	-86	-0-	57	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	682 X	519	-0-	-163	-0-	46	1	473	3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789		COMPL. DATE 10/14/1977			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 X	527	-0-	-744	-0-	68	1	459	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	60	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	725 X	350	-0-	-375	-0-	38	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	775 X	376	-0-	-399	-0-	33	1	343	3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892		COMPL. DATE 11/18/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
10	272 X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	39	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	36	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	29	1	238	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 X	257	-0-	-53	-0-	23	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977			TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A				
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	97	1	477	3	N	-0-	-0-	-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	53	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	39	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A				
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	248 X	188	-0-	-60	-0-	27	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 X	108	-0-	-140	-0-	12	1	96	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	203 X	127	-0-	-76	-0-	15	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 X	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	3	Y	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A				
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	546 X	546	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	75	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	527 X	315	-0-	-212	-0-	40	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	522 X	304	-0-	-218	-0-	33	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 X	312	-0-	-277	-0-	28	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 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
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	22	1	643	3	Y	-0-
12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	104	1	705	3	Y	-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	91	1	626	3	Y	-0-
02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	89	1	727	3	Y	-0-
*03	890 X	890	-0-	-0-	-0-	79	1	811	3	Y	-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	115	1	647	3	N	-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	257	1	1270	3	N	-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	902	3	N	-0-
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	113	1	789	3	N	-0-
03	1519 N	945	-0-	-574	-0-	67	1	878	3	N	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
10	140 X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	3	Y	-0-
12	155 X	114	-0-	-41	-0-	15	1	99	3	Y	-0-
01	155 X	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	Y	-0-
02	145 X	75	-0-	-70	-0-	8	1	67	3	Y	-0-
03	155 X	42	-0-	-113	-0-	4	1	38	3	Y	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079261		COMPL. DATE 09/17/1978		TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844			
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	Y	-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	Y	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	3	Y	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-

MALTSBERGER J.T. JR. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 079882		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 080033		COMPL. DATE 10/27/1978		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930			
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	3	Y	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	92	1	492	3	Y	-0-
12	589 N	244	-0-	-345	-0-	8	1	236	3	Y	-0-
01	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	3			Y	-0-
02	551 N	42	-0-	-509	-0-	42	3			Y	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 080109		COMPL. DATE 12/26/1978		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854			
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980		
M	O	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
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		248 N	31	-0-	-217	-0-	5	1	26	3	N	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	20	1	154	3	N	-0-		-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-		-0-
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-		-0-

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF.	6578 - 6688		
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-		-0-
11		294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	3	Y	-0-		-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	3	Y	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	Y	-0-		-0-
02		290 N	37	-0-	-253	-0-	6	1	31	3	Y	-0-		-0-
03		372 N	282	-0-	-90	-0-	22	1	260	3	Y	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	082861	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	6972 - 6979		
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710		
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-
03		961 N	555	-0-	-406	-0-	77	1	478	3	N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850		
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-
*03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	154	1	350	3	Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469		
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-
03		837 N	627	-0-	-210	-0-	240	1	387	3	Y	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T. JR.		WELL #:		2	RRCID ->	084401	COMPL. DATE	08/19/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6917 - 7012		
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489			
M	O	GAS INJECT. (I)	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		
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-		
*03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	181 1	293 3	Y	-0-	-0-		

SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498			
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-		
03	558 N	429	-0-	-129	-0-	164 1	265 3	Y	-0-	-0-		

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898			
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	24 1	150 3	Y	-0-	-0-		
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	53 1	280 3	Y	-0-	-0-		
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	5 1	130 3	Y	-0-	-0-		
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	-0-		
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	285 3		Y	-0-	-0-		
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-	-0-		

MALTSBERGER, J.T. JR. "42"		WELL #: 1		RRCID -> 085825		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016			
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-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923			
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	29 1	205 3	N	-0-	-0-		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	103 1	168 3	N	-0-	-0-		
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-	-0-		
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	6 1	137 3	N	-0-	-0-		
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	23 1	119 3	N	-0-	-0-		
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	28 1	171 3	N	-0-	-0-		

GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906			
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14 1	105 3	N	-0-	-0-		
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	41 1	68 3	N	-0-	-0-		
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	7 1	110 3	N	-0-	-0-		
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	N	-0-	-0-		
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	16 1	83 3	N	-0-	-0-		
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	13 1	75 3	N	-0-	-0-		

DIRKS BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 089669		COMPL. DATE 07/05/1980			TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613			
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-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

10	279	N	178	-0-	-101	-0-	16	1	162	3	N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	24	1	141	3	N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	95	1	474	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	64	1	359	3	N	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

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-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	92	1	748	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

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-
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	151	1	1228	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

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

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

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-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	3	N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

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-
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	1271 N	893	-0-	-378	-0-	214 1	679 3		N	-0-		-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730
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-
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	168 1	533 3		N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636
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-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	57 1	354 3		N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601
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-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	32 1	195 3		N	-0-		-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620
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
*03	527 N	518	-0-	-9	-0-	56 1	462 3		Y	-0-		1

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668
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-
03	465 N	431	-0-	-34	-0-	60 1	371 3		N	-0-		-0-

BARREDA		WELL #:		6	RRCID ->	107860	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6402 - 6519
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-		-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		-0-
12	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				Y	-0-		-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476	
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-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	211 1	519 3		Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408	
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-
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	38 1	234 3		N	-0-			-0-

RACHAL, ED		WELL #:		2	RRCID ->	147600	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6340 - 6347	
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-
03	310 N	81	-0-	-229	-0-	42 1	39 3		Y	-0-			-0-

RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297	
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-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	26 1	507 3		Y	-0-			-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290	
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
*03	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	
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-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	58 1	234 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 #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581		
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
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-
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	164 1	667 3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720		
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-
03	1178 N	899	-0-	-279	-0-	178 1	721 3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720		
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-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	16 1	67 3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 6040		RRCID -> 175019		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714		
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-
03	310 N	278	-0-	-32	-0-	55 1	223 3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668		
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-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	23 1	95 3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 3039		RRCID -> 175030		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660
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
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	1	1 8
						1	9					
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	52	1	189	3	Y	-0-	-0-
*03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	201	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545 - 6696
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	73	1	204	3	Y	-0-	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	604	3	Y	-0-	-0-
12	775 N	529	-0-	-246	-0-	103	1	426	3	Y	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	144	1	525	3	Y	-0-	-0-
02	638 N	610	-0-	-28	-0-	132	1	478	3	Y	-0-	-0-
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	446	3	Y	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6484 - 6612
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	117	1	323	3	N	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	-0-	-0-
12	465 N	383	-0-	-82	-0-	75	1	308	3	N	-0-	-0-
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	90	1	329	3	N	-0-	-0-
02	406 N	206	-0-	-200	-0-	45	1	161	3	N	-0-	-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	79	1	321	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692
10	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	103	1	1062	3	N	-0-	-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1149	3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1367	-0-	-90	-0-	203	1	1164	3	N	-0-	-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	216	1	1082	3	N	-0-	-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	215	1	1207	3	N	-0-	-0-
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	708	3	N	1	1 8
						1	9					
12	806 N	755	-0-	-51	-0-	112	1	643	3	N	-0-	-0-
01	775 N	668	-0-	-107	-0-	111	1	557	3	N	-0-	-0-
02	725 N	685	-0-	-40	-0-	104	1	581	3	N	-0-	-0-
03	744 N	702	-0-	-42	-0-	56	1	646	3	N	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532 - 6550
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-
03	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											
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 T	RRCID ->	182707	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6600 - 6704			
M	O	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
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1117	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	917	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	479	-0-	-420	-0-	-0-	80	1	399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	841 N	6	-0-	-835	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	984	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARREDA 34		WELL #:		8	RRCID ->	182963	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6618 - 6636			
10	837 N	618	-0-	-219	-0-	-0-	55	1	563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	-0-	70	1	406	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	434	-0-	-186	-0-	-0-	72	1	362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	661	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	668	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX 47		WELL #:		5B	RRCID ->	182964	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6776 - 6784			
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	748	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	-0-	313	1	682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	-0-	291	1	711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	747	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	911	-0-	-81	-0-	-0-	219	1	692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RACHAL, ED FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	183270	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	12841	PERF.	5973 - 6050			
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	-0-	38	1	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

BARREDA 36		WELL #:		7	RRCID ->	183379	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	6809	PERF.	6508 - 6665			
10	930 N	891	-0-	-39	-0-	-0-	79	1	812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	651	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	803	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	758	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	-0-	72	1	838	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:		8	RRCID ->	183432	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6521 - 6630			
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	519	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	464 N	361	-0-	-103	-0-	-0-	55	1	306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	88	1	356	3	N	-0-			-0-

 GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

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-
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-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	142	1	757	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

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-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	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

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-
03	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

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-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	N	-0-			-0-

 H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

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-
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	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 #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689				
M	O	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
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-
03	837	N	732	-0-	-105	-0-		145	1	587	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730				
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-
03	403	N	304	-0-	-99	-0-		60	1	244	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048				
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-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-

FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424				
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-
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-		63	1	392	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6458 - 6574				
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-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-		197	1	798	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1240	RRCID ->	195561	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6601 - 6768				
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-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-		131	1	532	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5106	RRCID ->	198285	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	6774	PERF.	6557 - 6569				
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-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-		42	1	171	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 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03	1581 N	890	-0-	-691	-0-	79 1	811 3	N	-0-	-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #: 4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834		
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-	
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	40 1	209 3	N	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519		
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-	
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	194 1	788 3	N	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730		
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-	
03	434 N	234	-0-	-200	-0-	46 1	188 3	N	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617		
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-	
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26 1	108 3	Y	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635		
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-	
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	53 1	215 3	N	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587		
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-	
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	239 1	971 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 #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	121 1	493 3	Y	-0-			-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

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-
*03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	225 1	914 3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

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-
03		248 N	156	-0-	-92	-0-	22 1	134 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

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-
03		775 N	736	-0-	-39	-0-	102 1	634 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

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-
03		651 N	558	-0-	-93	-0-	78 1	480 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

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
*03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	254 1	1571 3	Y	-0-			1

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

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-
*03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	120 1	741 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 #:		12	RRCID ->	208754	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	7023	PERF. 6684 - 6811		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	45	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	450	-0-	-108	-0-	39	1	411	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	36	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	395	-0-	-70	-0-	55	1	340	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		48	RRCID ->	209131	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6814 - 6855		
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	26	1	271	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	38	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		22	RRCID ->	209194	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6696 - 6732		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	66	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		39	RRCID ->	210523	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6692 - 6718		
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	51	1	470	3	N	-0-	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	N	-0-	-0-	-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	445	3	N	-0-	-0-	-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	73	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		9	RRCID ->	211051	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6419 - 6746		
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	91	1	833	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	69	1	820	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	930 N	767	-0-	-163	-0-	71	1	696	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	870 N	721	-0-	-149	-0-	81	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	159	1	984	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		8	RRCID ->	211053	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6558 - 6680		
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	81	1	829	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	36	1	869	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	881	-0-	-111	-0-	131	1	750	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	899 N	671	-0-	-228	-0-	112	1	559	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	153	1	861	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	80	1	936	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		49	RRCID ->	211152	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6830 - 6854		
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	249	-0-	-30	-0-	21	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	60	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BEASLEY STATE 97		WELL #: 20		RRCID -> 211254		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680						
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	736	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	961 N	795	-0-	-166	-0-	-0-	68	1	727	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	759	-0-	-47	-0-	-0-	70	1	689	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	783 N	704	-0-	-79	-0-	-0-	79	1	625	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	695	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 9		RRCID -> 211488		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630						
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	720	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	922	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	760	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649						
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	558 N	377	-0-	-181	-0-	-0-	56	1	320	3	Y	1	1 8	-0-	-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	-0-	89	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	-0-	79	1	441	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846						
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	487	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	-0-	66	1	480	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599						
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	474	-0-	-53	-0-	-0-	93	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	419	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	437	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709						
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	418	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	565	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	444	-0-	-21	-0-	-0-	41	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	347	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	439	-0-	-181	-0-	-0-	61	1	378	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753	
M	O	GAS INJECT. (I)	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
10	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	294 1	960 3	N	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	225 1	1033 3	N	-0-
12	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	230 1	1029 3	N	-0-
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	172 1	1054 3	N	-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	75 1	1174 3	N	-0-
*03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	62 1	1285 3	N	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688	
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-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24 1	274 3	Y	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641	
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-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	117 1	1358 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682	
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-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	83 1	513 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730	
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-
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	62 1	386 3	Y	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 14		RRCID -> 216542		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648	
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-
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	54 1	624 3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 30		RRCID -> 216723		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682	
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-
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	62 1	381 3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ 2292		WELL #: 12		RRCID -> 216885		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713			
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-	-0-
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	79	1	455	3	Y	-0-	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	108	1	540	3	Y	-0-	-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	95	1	535	3	Y	-0-	-0-
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 14		RRCID -> 216899		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692			
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-
03	713 N	661	-0-	-52	-0-	30	1	631	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 29		RRCID -> 218297		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744			
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-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 37		RRCID -> 218387		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658			
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-
03	1023 X	923	-0-	-100	-0-	128	1	795	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 5		RRCID -> 218784		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444			
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-
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	64	1	395	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 26		RRCID -> 218787		COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612			
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-
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	103	1	635	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 6		RRCID -> 218964		COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446			
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-
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	106	1	653	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 16		RRCID -> 219273		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673		
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
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-
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	86 1	534 3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 12		RRCID -> 219280		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713		
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39 1	359 3	Y	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	349 3	Y	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	35 1	374 3	Y	-0-	-0-
01	403 N	376	-0-	-27	-0-	35 1	341 3	Y	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42 1	335 3	Y	-0-	-0-
*03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	68 1	424 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 11		RRCID -> 219605		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774		
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	84 1	772 3	Y	-0-	-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62 1	733 3	Y	-0-	-0-
12	930 N	849	-0-	-81	-0-	73 1	776 3	Y	-0-	-0-
01	868 N	847	-0-	-21	-0-	78 1	769 3	Y	-0-	-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	93 1	730 3	Y	-0-	-0-
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	118 1	731 3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669		
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	101 1	1042 3	Y	-0-	-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	42 1	1008 3	Y	-0-	-0-
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	171 1	986 3	Y	-0-	-0-
01	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	180 1	904 3	Y	-0-	-0-
02	1015 N	910	-0-	-105	-0-	138 1	772 3	Y	-0-	-0-
03	1147 N	1024	-0-	-123	-0-	81 1	943 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	142 3	Y	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 3	Y	-0-	-0-
12	279 N	59	-0-	-220	-0-	5 1	54 3	Y	-0-	-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	9 1	86 3	Y	-0-	-0-
02	87 N	83	-0-	-4	-0-	9 1	74 3	Y	-0-	-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	5 1	34 3	Y	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234		
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	174 3	Y	2	1 8 1
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	181 3	Y	4	1 8 4
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27 1	162 3	Y	4	1 8 7
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	18 1	149 3	Y	-0-	7
02	203 N	181	-0-	-22	-0-	21 1	160 3	Y	-0-	7
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19 1	183 3	Y	-0-	7

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678		
M	O	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	
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-
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	60	1	374	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680		
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	178	1	583	3	Y	-0-
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	214	1	983	3	Y	-0-
12	1674 X	1417	-0-	-257	-0-	259	1	1158	3	Y	-0-
01	1426 X	1229	-0-	-197	-0-	172	1	1057	3	Y	-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	85	1	1321	3	Y	-0-
*03	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794		
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	Y	-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	Y	-0-
12	558 N	519	-0-	-39	-0-	67	1	452	3	Y	-0-
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	66	1	450	3	Y	-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	54	1	441	3	Y	-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	3	Y	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	-0-
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	28	1	276	3	Y	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-
*03	341 N	282	-0-	-59	-0-	39	1	243	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704		
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	86	1	788	3	Y	-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	61	1	716	3	Y	-0-
12	930 N	878	-0-	-52	-0-	76	1	802	3	Y	-0-
01	868 N	857	-0-	-11	-0-	79	1	778	3	Y	-0-
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-	91	1	719	3	Y	-0-
03	868 N	845	-0-	-23	-0-	117	1	728	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692		
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	553	3	Y	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-
12	713 N	505	-0-	-208	-0-	44	1	461	3	Y	-0-
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	57	1	559	3	Y	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	3	Y	-0-
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	496	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701		
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	80	1	733	3	Y	-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	58	1	692	3	Y	-0-
12	837 N	758	-0-	-79	-0-	65	1	693	3	Y	-0-
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	3	Y	-0-
02	725 N	688	-0-	-37	-0-	77	1	611	3	Y	-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	105	1	650	3	Y	-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	AMT	CODE	BALANCE	
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	53	1	480	3	Y	-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	55	1	586	3	Y	-0-
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	3	Y	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	462	3	Y	-0-
03	651 N	534	-0-	-117	-0-	74	1	460	3	Y	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674		
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	35	1	361	3	N	-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	N	-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	3	N	-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	60	1	302	3	N	-0-
02	377 N	229	-0-	-148	-0-	35	1	194	3	N	-0-
03	434 N	323	-0-	-111	-0-	26	1	297	3	N	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654		
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	110	1	1007	3	Y	-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	3	Y	-0-
12	1333 X	1072	-0-	-261	-0-	92	1	980	3	Y	-0-
01	1271 X	1072	-0-	-199	-0-	99	1	973	3	Y	-0-
02	1189 X	983	-0-	-206	-0-	111	1	872	3	Y	-0-
03	1116 X	1027	-0-	-89	-0-	143	1	884	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690		
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	271	1	886	3	Y	-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	193	1	882	3	Y	-0-
12	1457 X	1090	-0-	-367	-0-	199	1	891	3	Y	-0-
01	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	149	1	916	3	Y	-0-
02	1247 X	988	-0-	-259	-0-	60	1	928	3	Y	-0-
03	1147 X	1044	-0-	-103	-0-	48	1	996	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754		
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	653	3	Y	-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	49	1	579	3	Y	-0-
12	744 N	712	-0-	-32	-0-	61	1	651	3	Y	-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	658	3	Y	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	78	1	618	3	Y	-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704		
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	231	1	755	3	Y	-0-
11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	167	1	766	3	Y	-0-
12	1240 X	983	-0-	-257	-0-	180	1	803	3	Y	-0-
01	1147 X	914	-0-	-233	-0-	128	1	786	3	Y	-0-
02	1073 X	836	-0-	-237	-0-	50	1	786	3	Y	-0-
03	992 X	952	-0-	-40	-0-	44	1	908	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	852	3	Y	-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	846	3	Y	-0-
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-	81	1	863	3	Y	-0-
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	85	1	844	3	Y	-0-
02	899 N	860	-0-	-39	-0-	97	1	763	3	Y	-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	128	1	793	3	Y	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	224	-0-	-148	-0-	19	1	205	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	45	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	53	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	160	-0-	-26	-0-	14	1	146	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	310 N	220	-0-	-90	-0-	20	1	200	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	203	-0-	-29	-0-	23	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	47	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702	
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	30	1	296	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	44	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	620 N	266	-0-	-354	-0-	23	1	243	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	57	1	446	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	77	1	475	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
10	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	98	1	1153	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	111	1	1176	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1124	-0-	-271	-0-	103	1	1021	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	1142	-0-	-76	-0-	129	1	1013	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	190	1	1180	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648	
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	61	1	642	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	111	1	1091	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	79	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	91	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	75 1	687 3	Y	-0-	-0-		
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28 1	333 3	Y	-0-	-0-		
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	92 1	973 3	Y	-0-	-0-		
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	81 1	801 3	Y	-0-	-0-		
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	107 1	844 3	Y	-0-	-0-		
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	160 1	993 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641			
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6 1	19 3	Y	-0-	-0-		
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3	Y	-0-	-0-		
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	13 1	59 3	Y	-0-	-0-		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59 3	Y	-0-	-0-		
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-	-0-		
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	Y	-0-	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702			
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	179 1	587 3	Y	-0-	1		
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	125 1	575 3	Y	-0-	1		
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	134 1	598 3	Y	-0-	1		
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	99 1	612 3	Y	-0-	1		
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44 1	689 3	Y	-0-	1		
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38 1	788 3	Y	-0-	1		

MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688			
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	81 1	739 3	Y	-0-	-0-		
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	41 1	479 3	Y	-0-	-0-		
12	930 N	854	-0-	-76	-0-	74 1	780 3	Y	-0-	-0-		
01	806 N	645	-0-	-161	-0-	59 1	586 3	Y	-0-	-0-		
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	126 1	996 3	Y	-0-	-0-		
*03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	165 1	1021 3	Y	-0-	-0-		

SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433			
10	14B2 EXT	432	-0-	432	432	43 1	389 3	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	331	-0-	331	763	26 1	305 3	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	1364	-0-	1364	2127	118 1	1246 3	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	1490	-0-	1490	3617	137 1	1353 3	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	1435	-0-	1435	5052	162 1	1273 3	N	-0-	-0-		
*03	6316 X	1264	-0-	-5052	-0-	176 1	1088 3	N	-0-	-0-		

MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647			
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43 1	443 3	Y	-0-	-0-		
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	19 1	465 3	Y	-0-	-0-		
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	74 1	426 3	Y	-0-	-0-		
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	84 1	422 3	Y	-0-	-0-		
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	82 1	461 3	Y	-0-	-0-		
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	56 1	650 3	Y	-0-	-0-		

MEADOR STATE		WELL #: 13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670			
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	78 1	714 3	Y	-0-	3		
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	60 1	705 3	Y	-0-	3		
12	837 N	761	-0-	-76	-0-	66 1	695 3	Y	-0-	3		
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	67 1	666 3	Y	-0-	3		
02	754 N	680	-0-	-74	-0-	77 1	603 3	Y	-0-	3		
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	106 1	659 3	Y	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	98	1	610	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475	
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	37	1	389	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	406 N	259	-0-	-147	-0-	29	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	42	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796	
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	60	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	584	-0-	-5	-0-	50	1	534	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	54	1	531	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	63	1	496	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	82	1	511	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722	
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	43	1	439	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	547	-0-	-42	-0-	81	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	67	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	42	1	486	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745	
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	93	1	853	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	103	1	1089	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	105	1	1039	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	154	1	1209	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	189	1	1168	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754	
10	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	118	1	1076	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	108	1	1272	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1674 X	1112	-0-	-562	-0-	96	1	1016	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1581 X	891	-0-	-690	-0-	82	1	809	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1363 X	797	-0-	-566	-0-	90	1	707	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1426 X	828	-0-	-598	-0-	115	1	713	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660	
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	24	1	568	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	775 N	647	-0-	-128	-0-	96	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	558 N	553	-0-	-5	-0-	92	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	115	1	642	3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	Y	-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	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	88	1	279	3	N	-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	174	1	438	3	N	-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	270	1	652	3	N	-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	178	1	249	3	N	-0-
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	106	1	709	3	N	-0-

COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772		
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	83	1	758	3	Y	-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	72	1	849	3	Y	-0-
						1	9				
12	930 N	923	-0-	-7	-0-	79	1	843	3	Y	-0-
						1	9				
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	74	1	731	3	Y	-0-
02	899 N	797	-0-	-102	-0-	90	1	706	3	Y	-0-
						1	9				
03	930 N	758	-0-	-172	-0-	105	1	652	3	Y	-0-
						1	9				

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814		
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	Y	-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	46	1	540	3	Y	-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	50	1	536	3	Y	-0-
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	47	1	466	3	Y	-0-
02	580 N	534	-0-	-46	-0-	60	1	474	3	Y	-0-
03	589 N	534	-0-	-55	-0-	74	1	460	3	Y	-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389		
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	151	1	1384	3	Y	-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	108	1	1271	3	Y	-0-
12	1705 N	1114	-0-	-591	-0-	96	1	1018	3	Y	-0-
01	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	117	1	1159	3	Y	-0-
02	1334 N	1288	-0-	-46	-0-	145	1	1143	3	Y	-0-
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	163	1	1007	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524		
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	3	Y	-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	46	1	550	3	Y	-0-
12	744 N	577	-0-	-167	-0-	50	1	527	3	Y	-0-
01	682 N	494	-0-	-188	-0-	45	1	449	3	Y	-0-
02	580 N	552	-0-	-28	-0-	62	1	490	3	Y	-0-
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	581	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402		
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79	1	718	3	Y	-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	Y	-0-
12	961 N	804	-0-	-157	-0-	69	1	735	3	Y	-0-
01	806 N	579	-0-	-227	-0-	53	1	526	3	Y	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	72	1	570	3	Y	-0-
*03	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	140	1	867	3	Y	-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	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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-		65	1	418	3	Y	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-		52	1	402	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-		69	1	413	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-		52	1	412	3	Y	-0-			-0-
02	435	N	407	-0-	-28	-0-		47	1	360	3	Y	-0-			-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-		47	1	464	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795				
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-		39	1	355	3	Y	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-		28	1	326	3	Y	-0-			-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-		42	1	441	3	Y	-0-			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-		37	1	368	3	Y	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-		47	1	374	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	423	-0-	-73	-0-		59	1	364	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796				
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-		15	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-		10	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-		18	1	192	3	Y	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-		18	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-		45	1	359	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-		22	1	136	3	Y	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7189 - 7334				
10	310	N	308	-0-	-2	-0-		42	1	266	3	N	-0-			1
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-		62	1	481	3	N	-0-			1
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-		81	1	484	3	N	-0-			1
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-		49	1	388	3	N	-0-			1
02	522	N	395	-0-	-127	-0-		46	1	349	3	N	-0-			1
03	558	N	436	-0-	-122	-0-		41	1	395	3	N	-0-			1

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6195 - 6468				
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-		32	1	289	3	Y	-0-			-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-		20	1	237	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-		28	1	294	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-		24	1	237	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	208	-0-	-53	-0-		23	1	185	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-		40	1	246	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6445 - 6474				
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		101	1	920	3	Y	-0-			-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-		74	1	876	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	943	-0-	-142	-0-		81	1	862	3	Y	-0-			-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		105	1	1032	3	Y	-0-			-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		162	1	1277	3	Y	-0-			-0-
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		171	1	1057	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 - 6750				
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-		27	1	245	3	Y	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-		17	1	201	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-		21	1	227	3	Y	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-		45	1	443	3	Y	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-		33	1	263	3	Y	-0-			-0-
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-		37	1	228	3	Y	-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	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
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-
*03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	219 1	1360 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 - 6435
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-
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	123 1	759 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 - 6311
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-
03	961 N	956	-0-	-5	-0-	133 1	823 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495
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-
03	1643 X	1282	-0-	-361	-0-	178 1	1104 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309
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-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42 1	262 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409
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-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	55 1	344 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	49	1 445 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1 276 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	55	1 582 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	61	1 606 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	65	1 509 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	95	1 586 3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472		
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	47	1 430 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1 375 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	43	1 451 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	36	1 353 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	406 N	314	-0-	-92	-0-	35	1 279 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	63	1 389 3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772		
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	37	1 340 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1 245 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	39	1 415 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35	1 342 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	41	1 326 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	54	1 331 3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440		
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1 251 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1 175 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	121	-0-	-282	-0-	10	1 111 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	135	-0-	-144	-0-	12	1 123 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	17	1 137 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	57	1 350 3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274		
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1 258 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	37	1 441 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	40	1 421 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	38	1 376 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	464 N	423	-0-	-41	-0-	48	1 375 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	60	1 373 3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764		
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	51	1 466 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1 397 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	51	1 540 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	49	1 482 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	56	1 437 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	81	1 500 3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843		
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	29	1 261 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1 217 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	32	1 341 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	35	1 344 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	45	1 353 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	53	1 327 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. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF. 6264 -	6397
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
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-
03	1209 X	1179	-0-	-30	-0-	164	1	1015	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF. 6327 -	6628
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-
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	720	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6444 -	6464
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-
*03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	151	1	935	3	Y	-0-	-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6674 -	6804
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-
03	1333 X	1153	-0-	-180	-0-	160	1	993	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #:		20	RRCID ->	241757	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6238 -	6342
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-
03	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
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-
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	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) 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
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 8	-0-
						1 9				
02	870 N	795	-0-	-75	-0-	90 1	705 3	Y	-0-	-0-
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	139 1	862 3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430										
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-
03	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	163 1	1013 3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511										
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-
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	63 1	390 3	N	-0-	-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256										
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
03	1116 N	834	-0-	-282	-0-	78 1	756 3	Y	-0-	29

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392										
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-
03	961 X	868	-0-	-93	-0-	121 1	747 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481										
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-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	68 1	421 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) 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
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31 1	201 3	Y	1			6
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	182 3	Y	3			9
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	32 1	193 3	Y	1			10
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
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	19 1	185 3	Y	-0-			10

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478			
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
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	53 1	331 3	N	-0-			1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796			
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-
03	465 N	373	-0-	-92	-0-	52 1	321 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557			
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-
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	70 1	430 3	N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751			
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-
03	1829 X	1085	-0-	-744	-0-	151 1	934 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			
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-
03	961 N	845	-0-	-116	-0-	117 1	728 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	* * 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
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	135 1	862 3	Y	3			10
						3 9						
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	109 1	844 3	Y	15			25
						17 9						
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	135 1	805 3	Y	6			31
						7 9						
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
03	961 N	927	-0-	-34	-0-	86 1	841 3	Y	-0-			31

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 45A	RRCID ->	247265	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6802 - 6912
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-
03	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	148 1	1522 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		92	RRCID ->	247280	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	6717	PERF.	6451 - 6481
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-
*03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	623 1	3856 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		69	RRCID ->	247387	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6387 - 6410
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-
03	4681 X	4107	-0-	-574	-0-	571 1	3536 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		90	RRCID ->	247388	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6404 - 6440
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-
*03	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	206 1	1279 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		68	RRCID ->	247420	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6189 - 6290
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-
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	167 1	1036 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	* * 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
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	55	1	507	3	Y	-0-	-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	-0-
12	682 N	628	-0-	-54	-0-	54	1	574	3	Y	-0-	-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	Y	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	80	1	627	3	Y	-0-	-0-
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	103	1	636	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801			
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	873	3	Y	-0-	-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	Y	-0-	-0-
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	89	1	947	3	Y	-0-	-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	90	1	885	3	Y	-0-	-0-
02	986 N	979	-0-	-7	-0-	110	1	869	3	Y	-0-	-0-
03	1023 N	962	-0-	-61	-0-	134	1	828	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320			
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-	-0-
12	899 N	807	-0-	-92	-0-	70	1	737	3	Y	-0-	-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	682	3	Y	-0-	-0-
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	73	1	577	3	Y	-0-	-0-
03	806 N	778	-0-	-28	-0-	108	1	670	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870			
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	108	1	985	3	Y	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-	-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	103	1	1096	3	Y	-0-	-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	103	1	1013	3	Y	-0-	-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	125	1	983	3	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	145	1	898	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596			
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	99	1	909	3	Y	-0-	-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	79	1	940	3	Y	-0-	-0-
12	1240 N	917	-0-	-323	-0-	79	1	838	3	Y	-0-	-0-
01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	81	1	804	3	Y	-0-	-0-
02	986 N	879	-0-	-107	-0-	99	1	780	3	Y	-0-	-0-
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	158	1	978	3	Y	-0-	-0-

OWEN 3		WELL #: 5		RRCID -> 249197		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251			
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	117	1	748	3	Y	2	6
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	719	3	Y	14	20
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	122	1	724	3	Y	5	25
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	98	1	779	3	Y	-0-	25
02	812 N	792	-0-	-20	-0-	92	1	700	3	Y	-0-	25
*03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	79	1	773	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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2057 N	2057	-0-	-0-	482	1	1575	3	N	-0-		-0-
11		2606 N	2606	-0-	-0-	466	1	2140	3	N	-0-		-0-
12		2623 N	2623	-0-	-0-	479	1	2144	3	N	-0-		-0-
01		2207 N	2207	-0-	-0-	309	1	1898	3	N	-0-		-0-
02		2523 N	1491	-0-	-1032	90	1	1401	3	N	-0-		-0-
03		2635 N	1410	-0-	-1225	65	1	1345	3	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		48	RRCID ->	252192	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	4746	PERF. N/A		
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		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		
10	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		
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	N	-0-	-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-	-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-	-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	N	-0-	-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-	-0-
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF. N/A		
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	30	1	615	2	N	-0-	-0-
11	660	N	578	-0-	-82	-0-	27	1	551	2	N	-0-	-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	N	-0-	-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	-0-	-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-	-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	34	1	625	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A		
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	100	1	2085	2	N	-0-	-0-
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1844	2	N	-0-	-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	N	-0-	-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	114	1	2174	2	N	-0-	-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	103	1	1939	2	N	-0-	-0-
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	113	1	2074	2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A		
10	744	N	532	-0-	-212	-0-	24	1	508	2	N	-0-	-0-
11	630	N	443	-0-	-187	-0-	21	1	422	2	N	-0-	-0-
12	651	N	582	-0-	-69	-0-	29	1	553	2	N	-0-	-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	N	-0-	-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	N	-0-	-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	890	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
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-
03	558 N	496	-0-	-62	-0-		26	1	470	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A				
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-
03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-		66	1	1214	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
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-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-		22	1	396	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A				
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-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-		22	1	409	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A				
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-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-		20	1	359	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A				
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-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-		7	1	128	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
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-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-		28	1	516	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
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A				
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-
03	558 N	403	-0-	-155	-0-	-0-	21	1	382	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				
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-
*03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GARCIA, GEORGE V.		WELL #:		1	RRCID ->	061603	COMPL. DATE	06/14/1973	TOTAL DEPTH	7154	PERF. 6794 - 6922				
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-
03	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				
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-
03	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	-0-	86	1	1572	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A				
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-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A				
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-
03	620 N	459	-0-	-161	-0-	-0-	459	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	492	-0-	-35	-0-		23	1	469	2	N	-0-			-0-
11	510 N	418	-0-	-92	-0-		20	1	398	2	N	-0-			-0-
12	527 N	488	-0-	-39	-0-		24	1	464	2	N	-0-			-0-
01	496 N	470	-0-	-26	-0-		23	1	447	2	N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-		22	1	417	2	N	-0-			-0-
03	496 N	414	-0-	-82	-0-		21	1	393	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A			
10	806 N	793	-0-	-13	-0-		36	1	757	2	N	-0-			-0-
11	780 N	689	-0-	-91	-0-		33	1	656	2	N	-0-			-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-		42	1	812	2	N	-0-			-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-		41	1	785	2	N	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-		37	1	695	2	N	-0-			-0-
03	868 N	730	-0-	-138	-0-		38	1	692	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A			
10	806 N	763	-0-	-43	-0-		35	1	728	2	N	-0-			-0-
11	750 N	661	-0-	-89	-0-		31	1	630	2	N	-0-			-0-
12	806 N	778	-0-	-28	-0-		38	1	740	2	N	-0-			-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-		39	1	750	2	N	-0-			-0-
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-		37	1	697	2	N	2	2	8	-0-
03	775 N	739	-0-	-36	-0-		2	9	701	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A			
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-		16	1	343	2	N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-		18	1	366	2	N	-0-			-0-
12	496 N	382	-0-	-114	-0-		19	1	363	2	N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-		22	1	425	2	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-		21	1	405	2	N	-0-			-0-
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		23	1	424	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A			
10	217 N	216	-0-	-1	-0-		10	1	206	2	N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24	-0-		9	1	177	2	N	-0-			-0-
12	248 N	187	-0-	-61	-0-		9	1	178	2	N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		11	1	206	2	N	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		11	1	199	2	N	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-		11	1	211	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A			
10	434 N	419	-0-	-15	-0-		19	1	400	2	N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-		17	1	345	2	N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-		21	1	408	2	N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-		23	1	432	2	N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-		20	1	371	2	N	-0-			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-		22	1	404	2	N	-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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	586	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	324	-0-	324	324	15	1	309	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10	298	-0-	298	622	14	1	284	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10	316	-0-	316	938	16	1	300	2	Y	-0-					10
01	1298 X	360	-0-	-938	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					10
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					10
*03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	566	-0-	566	566	26	1	540	2	Y	-0-					13
11	DLQ G-10	507	-0-	507	1073	24	1	483	2	Y	-0-					13
12	DLQ G-10	655	-0-	655	1728	32	1	623	2	Y	-0-					13
01	2350 X	622	-0-	-1728	-0-	31	1	591	2	Y	-0-					13
02	584 X	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					13
03	620 X	566	-0-	-54	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	195	-0-	195	195	9	1	186	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10	174	-0-	174	369	8	1	166	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10	225	-0-	225	594	11	1	214	2	Y	-0-					9
01	809 X	215	-0-	-594	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					9
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					9
03	217 X	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					11
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					11
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					11
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11
03	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	549	-0-	549	549	25	1	524	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10	632	-0-	632	1181	30	1	602	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10	507	-0-	507	1688	25	1	482	2	Y	-0-					10
01	2165 X	477	-0-	-1688	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					10
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					10
03	651 X	414	-0-	-237	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
10	DLQ G-10	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10	23	-0-	23	47	1	1	22	2	Y	-0-					10
12	DLQ G-10	23	-0-	23	70	1	1	22	2	Y	-0-					10
01	87 X	17	-0-	-70	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					10
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
03	31 X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	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	GAS	INJECT. (I)	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								
10	DLQ G-10	296	-0-	296	296		14	1	282	2	Y	-0-		14								
11	DLQ G-10	202	-0-	202	498		10	1	192	2	Y	-0-		14								
12	DLQ G-10	235	-0-	235	733		12	1	223	2	Y	-0-		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								
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-		17	1	316	2	Y	-0-		14								
MIDDLETON, T. H.													WELL #:	E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6826
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-								
03	589 N	496	-0-	-93	-0-		26	1	470	2	N	-0-		-0-								
MIDDLETON, TRIPHENE													WELL #:	E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
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-								
03	434 N	415	-0-	-19	-0-		21	1	394	2	N	-0-		-0-								
MIDDLETON '3'													WELL #:	2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
10	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1062		49	1	1013	2	Y	-0-		-0-								
11	DLQ G-10	914	-0-	914	1976		43	1	871	2	Y	-0-		-0-								
12	DLQ G-10	969	-0-	969	2945		48	1	921	2	Y	-0-		-0-								
01	2100 N	985	-0-	-1115	1830		49	1	936	2	Y	-0-		-0-								
02	2780 N	950	-0-	-1830	-0-		48	1	902	2	Y	-0-		-0-								
03	961 N	942	-0-	-19	-0-		49	1	893	2	Y	-0-		-0-								
MIDDLETON													WELL #:	2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069
10	DLQ G-10	717	-0-	717	717		33	1	684	2	Y	-0-		11								
11	DLQ G-10	624	-0-	624	1341		30	1	594	2	Y	-0-		11								
12	DLQ G-10	609	-0-	609	1950		30	1	579	2	Y	-0-		11								
01	2100 N	752	-0-	-1348	602		37	1	715	2	Y	-0-		11								
02	1331 N	729	-0-	-602	-0-		37	1	692	2	Y	-0-		11								
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-		39	1	719	2	Y	-0-		11								
MIDDLETON													WELL #:	1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894
10	DLQ G-10	1812	-0-	1812	1812		83	1	1729	2	Y	-0-		10								
11	DLQ G-10	1643	-0-	1643	3455		78	1	1565	2	Y	-0-		10								
12	DLQ G-10	1565	-0-	1565	5020		77	1	1488	2	Y	-0-		10								
01	2100 N	1906	-0-	-194	4826		95	1	1811	2	Y	-0-		10								
02	2900 N	1765	-0-	-1135	3691		89	1	1676	2	Y	-0-		10								
*03	3100 N	1812	-0-	-1288	2403		94	1	1718	2	Y	-0-		10								
MIDDLETON FEE													WELL #:	2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830
10	DLQ G-10	274	-0-	274	274		13	1	261	2	Y	-0-		1								
11	DLQ G-10	290	-0-	290	564		14	1	276	2	Y	-0-		1								
12	DLQ G-10	372	-0-	372	936		18	1	354	2	Y	-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								
03	372 N	307	-0-	-65	-0-		16	1	291	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	O	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
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
03		837 N	832	-0-	-5	-0-	43 1	789 2	Y	-0-				3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671		
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	1	1 8			3
							1 9							
03		527 N	437	-0-	-90	-0-	23 1	414 2	Y	-0-				3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799		
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
03		837 N	727	-0-	-110	-0-	38 1	689 2	N	-0-				98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770		
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
03		527 N	519	-0-	-8	-0-	27 1	492 2	Y	-0-				1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772		
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
*03		1983 N	1263	-0-	-720	-0-	65 1	1198 2	Y	-0-				15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740		
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
03		961 N	932	-0-	-29	-0-	48 1	884 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	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	195	2	N	-0-		43
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	178	2	N	-0-		43
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	203	2	N	-0-		43
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-		10	1	190	2	N	-0-		43
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	-0-		9	1	161	2	N	-0-		43
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	-0-		9	1	168	2	N	-0-		43

MIDDLETON		WELL #: 2002		RRCID -> 092023		COMPL. DATE 01/14/1981			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942						
10	DLQ G-10	596	-0-	596	596	27	1	569	2	Y	-0-				17
11	DLQ G-10	531	-0-	531	1127	25	1	506	2	Y	-0-				17
12	DLQ G-10	513	-0-	513	1640	25	1	488	2	Y	-0-				17
01	2100 N	646	-0-	-1454	186	32	1	614	2	Y	-0-				17
02	767 N	581	-0-	-186	-0-	29	1	552	2	Y	-0-				17
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-				17

MIDDLETON		WELL #: 2202		RRCID -> 092024		COMPL. DATE 12/31/1980			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-				10

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 093416		COMPL. DATE 04/27/1981			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820						
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	26	1	548	2	N	-0-				-0-
11	570 N	491	-0-	-79	-0-	23	1	468	2	N	-0-				-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	N	-0-				-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	29	1	554	2	N	-0-				-0-
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	N	-0-				-0-
03	589 N	537	-0-	-52	-0-	28	1	509	2	N	-0-				-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #: 3		RRCID -> 171051		COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836						
10	837 N	813	-0-	-24	-0-	37	1	776	2	N	-0-				143
11	840 N	636	-0-	-204	-0-	30	1	606	2	N	-0-				143
12	868 N	825	-0-	-43	-0-	41	1	784	2	N	-0-				143
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	39	1	740	2	N	-0-				143
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-				143
03	837 N	776	-0-	-61	-0-	40	1	736	2	N	-0-				143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #: F 4		RRCID -> 199392		COMPL. DATE 01/20/2004			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100						
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	N	-0-				-0-
11	960 N	802	-0-	-158	-0-	38	1	764	2	N	-0-				-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-				-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	55	1	1040	2	N	-0-				-0-
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	N	-0-				-0-
03	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	54	1	1000	2	N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #: 7		RRCID -> 214718		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941						
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-				15
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	62	1	1246	2	N	-0-				15
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	2	N	-0-				15
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	76	1	1440	2	N	-0-				15
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-				15
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	77	1	1416	2	N	-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	GAS INJECT. (I)	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		
10	1395 N	1324	-0-	-71	-0-	61 1	1	1262 2	N	1	1 8	16
						1 9						
11	1320 N	1095	-0-	-225	-0-	52 1	1	1043 2	N	-0-		16
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	73 1	1	1409 2	N	-0-		16
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	70 1	1	1335 2	N	-0-		16
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	62 1	1	1165 2	N	-0-		16
03	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	67 1	1	1229 2	N	-0-		16

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2801		RRCID -> 233639		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704			
10	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	84 1	1	1744 2	N	-0-		38
11	1830 N	1593	-0-	-237	-0-	76 1	1	1517 2	N	-0-		38
12	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	73 1	1	1397 2	N	-0-		38
01	1829 N	1828	-0-	-1	-0-	91 1	1	1737 2	N	-0-		38
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	84 1	1	1584 2	N	-0-		38
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	90 1	1	1652 2	N	-0-		38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2701		RRCID -> 260748		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692			
10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	153 1	1	3175 2	N	-0-		93
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	141 1	1	2823 2	N	-0-		93
12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	210 1	1	4043 2	N	-0-		93
01	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	183 1	1	3490 2	N	-0-		93
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	172 1	1	3252 2	N	1	1 8	93
						1 9						
*03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	173 1	1	3175 2	N	-0-		93

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 4		RRCID -> 260749		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742			
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	165 1	1	3429 2	N	-0-		102
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	137 1	1	2744 2	N	-0-		102
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	181 1	1	3471 2	N	-0-		102
01	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	177 1	1	3380 2	N	-0-		102
02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	158 1	1	2987 2	N	1	1 8	102
						1 9						
*03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	158 1	1	2905 2	N	-0-		102

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 260829		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731			
10	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	186 1	1	3858 2	N	-0-		138
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	164 1	1	3295 2	N	-0-		138
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	187 1	1	3601 2	N	-0-		138
01	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	207 1	1	3952 2	N	-0-		138
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	200 1	1	3776 2	N	1	1 8	138
						1 9						
*03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	212 1	1	3890 2	N	-0-		138

UVALLE STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 260904		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026			
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
03	6975 X	6297	-0-	-678	-0-	6279 2	18 9	N	16	16 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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								
03		1922 N	1705	-0-	-217	-0-	88 1	1617 2	N	-0-				14	

PRIME OPERATING COMPANY		677770													
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4		RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973		TOTAL DEPTH 6875		PERF. N/A			
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-	
*03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	52 1	252 2	N	-0-				-0-	

BARREDA, MARIA		WELL #:		1 A		RRCID -> 057490		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 6825		PERF. N/A			
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-	
03		527 N	74	-0-	-453	-0-	74 2		N	-0-				-0-	

SAUNDERS, J.R.		WELL #:		1		RRCID -> 057560		COMPL. DATE 04/04/1973		TOTAL DEPTH 6810		PERF. N/A			
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-	
03		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 2		N	-0-				-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5		RRCID -> 058187		COMPL. DATE 04/22/1974		TOTAL DEPTH 6900		PERF. N/A			
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-	
*03		516 N	516	-0-	-0-	-0-	105 1	411 2	N	-0-				-0-	

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2		RRCID -> 068382		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 6612		PERF. N/A			
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-	
*03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	39 1	514 2	N	-0-		-0-			-0-
11	450 N	359	-0-	-91	-0-	26 1	333 2	N	-0-		-0-			-0-
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	40 1	384 2	N	-0-		-0-			-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	51 1	506 2	N	-0-		-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	50 1	474 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	46 1	458 2	N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 107243		COMPL. DATE 08/04/1983			TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842					
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	4 1	202 2	N	-0-		-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-			-0-
12	217 N	77	-0-	-140	-0-	4 1	73 2	N	-0-		-0-			-0-
01	217 N	39	-0-	-178	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-			-0-
02	174 N	135	-0-	-39	-0-	7 1	128 2	N	-0-		-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	152 2	N	-0-		-0-			-0-

PALAFOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111309		COMPL. DATE 05/23/1984			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714					
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	5 1	211 2	N	-0-		-0-			-0-
11	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 2		N	-0-		-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-		-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13 1	226 2	N	-0-		-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	N	-0-		-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	10 1	222 2	N	-0-		-0-			-0-

BARREDA		WELL #: 1B		RRCID -> 138965		COMPL. DATE 06/24/1991			TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704					
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	55 1	772 2	N	-0-		-0-			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	48 1	735 2	N	-0-		-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	55 1	657 2	N	-0-		-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	30 1	650 2	N	-0-		-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-			-0-
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-			-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348		RRCID -> 212450		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716					
FASKEN		WELL #: 2												
10	589 N	356	-0-	-233	-0-	3 2	353 3	N	-0-		-0-			-0-
11	480 N	321	-0-	-159	-0-	2 2	319 3	N	-0-		-0-			-0-
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	2 2	245 3	N	-0-		-0-			-0-
01	341 N	189	-0-	-152	-0-	189 3		N	-0-		-0-			-0-
02	319 N	256	-0-	-63	-0-	1 2	255 3	N	-0-		-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

FASKEN		WELL #: 1		RRCID -> 212452		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753					
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	7 2	838 3	N	-0-		-0-			-0-
11	900 N	801	-0-	-99	-0-	5 2	796 3	N	-0-		-0-			-0-
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	5 2	771 3	N	-0-		-0-			-0-
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3		N	-0-		-0-			-0-
02	783 N	689	-0-	-94	-0-	4 2	685 3	N	-0-		-0-			-0-
03	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS 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
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-	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-	

FASKEN		WELL #:		4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514		
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-	
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-	

FASKEN		WELL #:		10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674		
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-	
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-	

FASKEN		WELL #:		5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550		
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-	
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-	

FASKEN B		WELL #:		6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474		
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-	
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-	

FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312		
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-	
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			-0-	

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635		
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-	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-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	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
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3 2	368 3	N	-0-	-0-
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	2 2	324 3	N	-0-	-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	2 2	295 3	N	-0-	-0-
01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 3		N	-0-	-0-
02	319 N	273	-0-	-46	-0-	2 2	271 3	N	-0-	-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN B		WELL #: 15		RRCID -> 215216		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2 2	274 3	N	-0-	-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	2 2	241 3	N	-0-	-0-
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	3 2	237 3	N	-0-	-0-
01	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 3		N	-0-	-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	1 2	219 3	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN B		WELL #: 17		RRCID -> 215217		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296		
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-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN B		WELL #: 14		RRCID -> 215218		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287		
10	434 N	279	-0-	-155	-0-	2 2	277 3	N	-0-	-0-
11	420 N	258	-0-	-162	-0-	2 2	256 3	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	2 2	277 3	N	-0-	-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-	-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	1 2	254 3	N	-0-	-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #: 11		RRCID -> 215223		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587		
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	5 2	624 3	N	-0-	-0-
11	660 N	601	-0-	-59	-0-	4 2	597 3	N	-0-	-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	4 2	592 3	N	-0-	-0-
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 3		N	-0-	-0-
02	580 N	547	-0-	-33	-0-	3 2	544 3	N	-0-	-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN		WELL #: 8		RRCID -> 215225		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5926 - 6560		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN B		WELL #: 13		RRCID -> 215241		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382		
10	589 N	424	-0-	-165	-0-	4 2	420 3	N	-0-	-0-
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	3 2	408 3	N	-0-	-0-
12	434 N	388	-0-	-46	-0-	3 2	385 3	N	-0-	-0-
01	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3		N	-0-	-0-
02	406 N	351	-0-	-55	-0-	2 2	349 3	N	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396
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-	
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346
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-	
03		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716
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-	
03		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516
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-	
03		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332
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-	
03		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378
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-	
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-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	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
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-	
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		22		RRCID -> 222430		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201			
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-	
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606			
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-	
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606			
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-	
03		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438			
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-	
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN B		WELL #:		28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180			
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-	
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

FASKEN		WELL #:		32		RRCID -> 223089		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680			
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-	
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-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
10		473 N	473	-0-	-0-	4 2	469 3		N	-0-			-0-
11		510 N	243	-0-	-267	2 2	241 3		N	-0-			-0-
12		930 N	378	-0-	-552	3 2	375 3		N	-0-			-0-
01		465 N	419	-0-	-46		419 3		N	-0-			-0-
02		232 N	189	-0-	-43		1 2	188 3	N	-0-			-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372				N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
10		465 N	153	-0-	-312	1 2	152 3		N	-0-			-0-
11		270 N	158	-0-	-112	1 2	157 3		N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	1 2	158 3		N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0-		158 3		N	-0-			-0-
02		145 N	116	-0-	-29		1 2	115 3	N	-0-			-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155				N	NO RPT			-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684	
10		434 N	335	-0-	-99	3 2	332 3		N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	2 2	340 3		N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	3 2	354 3		N	-0-			-0-
01		355 N	355	-0-	-0-		355 3		N	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0-		2 2	326 3	N	-0-			-0-
03		372 N	NO RPT	-0-	-372				N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526	
10		349 N	349	-0-	-0-	3 2	346 3		N	-0-			-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	2 2	332 3		N	-0-			-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	2 2	317 3		N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-		304 3		N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-		1 2	249 3	N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217				N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311											
GALVAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336	
10		785 N	785	-0-	-0-	312 1	472 3	Y	1				3
11		810 N	720	-0-	-90	194 1	525 3	Y	1				4
12		837 N	761	-0-	-76	102 1	657 3	Y	2	4 1			2
01		648 N	648	-0-	-0-	80 1	566 2	Y	2				4
*02		696 N	602	-0-	-94	71 1	528 2	Y	3	5 1			2
03		775 N	559	-0-	-216	73 1	485 2	Y	1				3

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	739	-0-	-276	-0-	10	1	727	2	Y	2			4
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	139	1	789	2	Y	1			5

 GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

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-			58
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-			-0-

 GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

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
03	1054 N	924	-0-	-130	-0-	139	1	783	2	Y	2			6

 GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

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	878	-0-	-543	-0-	104	1	768	2	Y	5	8	1	3
03	1364 N	728	-0-	-636	-0-	95	1	631	2	Y	2			5

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311											
GALVAN		WELL #: H 1		RRCID -> 222440	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6528	- 6781							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN		WELL #: I 1		RRCID -> 223360	COMPL. DATE 11/08/2006	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6078	- 6350			
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	224 1	892 3	Y	3	6 1	1
						3 9					
11	1050 N	1007	-0-	-43	-0-	216 1	788 3	Y	3		4
						3 9					
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	125 1	853 3	Y	3	6 1	1
						3 9					
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	48 1	767 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
*02	986 N	925	-0-	-61	-0-	93 1	824 2	Y	7	6 1	2
						8 9					
03	992 N	912	-0-	-80	-0-	100 1	810 2	Y	2		4
						2 9					

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 6562	PERF. 6190	- 6428			
10	1147 N	963	-0-	-184	-0-	193 1	766 3	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	187 1	676 3	Y	1		1
						1 9					
12	1085 N	787	-0-	-298	-0-	100 1	683 3	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	51 1	801 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
*02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	91 1	809 2	Y	6	5 1	1
						7 9					
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	82 1	667 2	Y	3		4
						3 9					

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6310	- 6585			
10	1829 N	903	-0-	-926	-0-	180 1	719 3	Y	4	7 1	-0-
						4 9					
11	1500 N	809	-0-	-691	-0-	174 1	634 3	Y	1		1
						1 9					
12	1643 N	1117	-0-	-526	-0-	145 1	966 3	Y	5	6 1	-0-
						6 9					
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	48 1	749 2	Y	6	6 1	-0-
						7 9					
*02	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	139 1	1228 2	Y	11	8 1	3
						12 9					
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	178 1	1445 2	Y	3		6
						3 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	337 N	337	-0-	-0-	-0-	34 1	302 2	Y	1	1 1	-0-	
03	434 N	186	-0-	-248	-0-	20 1	165 2	Y	1		1	

GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522
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	401	-0-	-266	-0-	40 1	357 2	Y	4	4 1	1	
03	620 N	375	-0-	-245	-0-	41 1	333 2	Y	1		2	

GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698
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	
03	1271 N	441	-0-	-830	-0-	56 1	378 2	Y	6		13	

GALVAN "P"		WELL #:		1	RRCID ->	229985	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	6989	PERF.	6534 - 6782
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-		81	
03	713 N	450	-0-	-263	-0-	450 1		Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325
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	769 N	769	-0-	-0-	-0-	78 1	687 2	Y	4	4 1	1	
03	806 N	770	-0-	-36	-0-	84 1	684 2	Y	2		3	

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	242	1	964	3	Y	5	7	1			2
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	234	1	851	3	Y	3					5
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	151	1	1026	3	Y	4	7	1			2
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	Y	5	5	1			2
*02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	129	1	1139	2	Y	9	9	1			2
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	1143	2	Y	3					5

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	157	1	628	3	Y	4	5	1			2
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	152	1	554	3	Y	1					3
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	91	1	615	3	Y	3	4	1			2
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	Y	2	2	1			2
*02	609 N	601	-0-	-8	-0-	61	1	538	2	Y	2	3	1			1
03	651 N	595	-0-	-56	-0-	65	1	528	2	Y	2					3

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

10	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	205	1	817	3	Y	3	6	1			1
11	1170 N	922	-0-	-248	-0-	199	1	720	3	Y	3					4
12	1209 N	841	-0-	-368	-0-	107	1	732	3	Y	2	5	1			1
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	503	2	Y	3	3	2			1
*02	899 N	848	-0-	-51	-0-	85	1	755	2	Y	7	6	1			2
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	95	1	775	2	Y	2					4

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	158	3	Y	1	1	1			1
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
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	827	2	Y	-0-					1
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	1					1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	90	1	369	3	Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	87	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	1			1
						1	9							
*02	261 N	224	-0-	-37	-0-	26	1	195	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
03	279 N	250	-0-	-29	-0-	32	1	217	2	Y	1			3
						1	9							

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610				
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	156	1	619	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	151	1	547	3	Y	1			1
						1	9							
12	682 N	637	-0-	-45	-0-	81	1	553	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1	-0-
*02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	648	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	73	1	591	2	Y	1			2
						1	9							

GALVAN RANCH P3		WELL #:		1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590				
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	106	1	436	3	Y	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	103	1	384	3	Y	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	3	Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	1			1
						1	9							
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	376	2	Y	4	3	1	2
						4	9							
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	55	1	371	2	Y	3			5
						3	9							

GALVAN RANCH P8		WELL #:		1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722				
10	527 N	512	-0-	-15	-0-	100	1	412	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	461	-0-	-109	-0-	97	1	364	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	75	1	503	3	Y	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	2			2
						2	9							
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
03	589 N	477	-0-	-112	-0-	62	1	413	2	Y	2			6
						2	9							

GALVAN RANCH P10		WELL #:		1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564				
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	158	1	649	3	Y	-0-			-0-
11	750 N	726	-0-	-24	-0-	153	1	573	3	Y	-0-			-0-
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	102	1	682	3	Y	-0-			-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	2			2
						2	9							
*02	696 N	641	-0-	-55	-0-	76	1	558	2	Y	6	4	1	4
						7	9							
03	775 N	627	-0-	-148	-0-	81	1	543	2	Y	3			7
						3	9							

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	104	1	413 3	Y	2	3 1		1
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	100	1	365 3	Y	1			2
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	34	1	231 3	Y	1	2 1		1
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1249 2	Y	2	2 1		1
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	449 2	Y	3	3 1		1
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	20	1	162 2	Y	1			2

GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649	
10	651 N	417	-0-	-234	-0-	82	1	335 3	Y	-0-			-0-
11	630 N	375	-0-	-255	-0-	80	1	295 3	Y	-0-			-0-
12	651 N	380	-0-	-271	-0-	49	1	331 3	Y	-0-			-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	384 2	Y	2			2
*02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	392 2	Y	4	3 1		3
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	64	1	432 2	Y	2			5

GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658	
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	202	1	831 3	Y	-0-			-0-
11	930 N	929	-0-	-1	-0-	196	1	733 3	Y	-0-			-0-
12	1023 N	779	-0-	-244	-0-	102	1	677 3	Y	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	510 2	Y	3			3
*02	899 N	695	-0-	-204	-0-	82	1	606 2	Y	6	5 1		4
03	775 N	674	-0-	-101	-0-	87	1	583 2	Y	4			8

GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692	
10	682 N	587	-0-	-95	-0-	115	1	472 3	Y	-0-			-0-
11	660 N	528	-0-	-132	-0-	111	1	417 3	Y	-0-			-0-
12	713 N	478	-0-	-235	-0-	63	1	415 3	Y	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293 2	Y	1			1
*02	522 N	394	-0-	-128	-0-	47	1	344 2	Y	3	2 1		2
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	54	1	365 2	Y	2			4

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID -> 241587			COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH	6510 PERF. 5964 - 6055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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						
03		527 N	296	-0-	-231	-0-	38 1	257 2	Y	1			2
							1 9						

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID -> 241589			COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH	6526 PERF. 5951 - 6202	

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	600	-0-	-241	-0-	71 1	526 2	Y	3	5 1		2
							3 9						
03		930 N	538	-0-	-392	-0-	70 1	467 2	Y	1			3
							1 9						

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID -> 241590			COMPL. DATE 06/03/2008			TOTAL DEPTH	6870 PERF. 6486 - 6760	

10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	38 1	155 3	Y	-0-			-0-
							1 9						
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	37 1	136 3	Y	-0-			-0-
							1 9						
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	29 1	191 3	Y	-0-			-0-
							1 9						
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						
03		217 N	161	-0-	-56	-0-	21 1	139 2	Y	1			2
							1 9						

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID -> 241592			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH	6826 PERF. 6696 - 6705	

10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	74 1	302 3	Y	-0-			-0-
							1 9						
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	71 1	267 3	Y	-0-			-0-
							1 9						
12		372 N	350	-0-	-22	-0-	46 1	304 3	Y	-0-			-0-
							1 9						
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						
*03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	120 1	803 2	Y	5			13
							6 9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311															
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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	694	-0-	-89	-0-	82	1	605	2	Y	6	5 1		4
							7	9							
03		837 N	684	-0-	-153	-0-	88	1	592	2	Y	4			8
							4	9							

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198															

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	527	-0-	-53	-0-	62	1	463	2	Y	2	3 1		1
							2	9							
03		496 N	405	-0-	-91	-0-	53	1	351	2	Y	1			2
							1	9							

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080															

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		776 N	776	-0-	-0-	-0-	92	1	680	2	Y	4	6 1		2
							4	9							
03		837 N	739	-0-	-98	-0-	96	1	641	2	Y	2			4
							2	9							

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671															

10		775 N	657	-0-	-118	-0-	129	1	528	3	Y	-0-			-0-
11		840 N	590	-0-	-250	-0-	125	1	465	3	Y	-0-			-0-
12		868 N	601	-0-	-267	-0-	79	1	522	3	Y	-0-			-0-
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							
*03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	84	1	562	2	Y	3			7
							3	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

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
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	503 1	761 3	Y	2			4
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	312 1	847 3	Y	2			6
12	1333 N	992	-0-	-341	-0-	133 1	857 3	Y	2	6 1		2
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360 2	2 9	Y	2			4
*02	1131 N	1062	-0-	-69	-0-	126 1	932 2	Y	4	6 1		2
*03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	145 1	970 2	Y	3			5

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

10	620 N	509	-0-	-111	-0-	202 1	306 3	Y	1			2
11	540 N	467	-0-	-73	-0-	126 1	340 3	Y	1			3
12	620 N	595	-0-	-25	-0-	80 1	514 3	Y	1	3 1		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			3
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	64 1	472 2	Y	1	3 1		1
03	589 N	553	-0-	-36	-0-	72 1	480 2	Y	1			2

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

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
03	558 N	334	-0-	-224	-0-	43 1	290 2	Y	1			2

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

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
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	64 1	427 2	Y	2			5

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320	
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
10	1364 N	1124	-0-	-240	-0-	448	1	675	3	Y	1		3
						1	9						
11	1320 N	1033	-0-	-287	-0-	278	1	752	3	Y	3		6
						3	9						
12	1364 N	850	-0-	-514	-0-	115	1	734	3	Y	1	6 1	1
						1	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		4
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	173	1	1280	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	166	1	1109	2	Y	3		5
						3	9						
GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	257	1	387	3	Y	1		2
						1	9						
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	160	1	431	3	Y	1		3
						1	9						
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	2	3 1	2
						2	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		3
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	2	4 1	1
						2	9						
03	527 N	502	-0-	-25	-0-	65	1	435	2	Y	2		3
						2	9						
GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386	
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	231	1	349	3	Y	1		1
						1	9						
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	143	1	389	3	Y	1		2
						1	9						
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1111	3	Y	3	3 1	2
						3	9						
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	3		5
						3	9						
*02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	207	1	1536	2	Y	5	7 1	3
						6	9						
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	134	1	891	2	Y	4		7
						4	9						
GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232	
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
						1	9						
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	39	1	249	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	Y	1		1
						1	9						
*02	290 N	179	-0-	-111	-0-	21	1	158	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	22	1	145	2	Y	1		1
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	142	1	214	3	Y			1
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	88	1	239	3	Y			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
*02	319 N	161	-0-	-158	-0-	19	1	139	2	Y	3	1	1
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	-0-		1

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377	
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			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
*02	841 N	275	-0-	-566	-0-	4	1	270	2	Y	1		2
03	806 N	546	-0-	-260	-0-	82	1	464	2	Y	-0-		2

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394	
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			5
12	1085 N	596	-0-	-489	-0-	93	1	502	3	Y	1	6 1	-0-
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	185	1	1581	2	Y			1
*02	696 N	460	-0-	-236	-0-	6	1	453	2	Y	1		2
03	589 N	316	-0-	-273	-0-	47	1	268	2	Y	1		3

GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332	
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			3
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	131	1	708	3	Y	1	4 1	-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	104	1	892	2	Y			1
*02	406 N	382	-0-	-24	-0-	5	1	376	2	Y	1		2
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	76	1	430	2	Y	1		3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		T. A.	779	-0-	779	779	153 1	626 3	Y	-0-			-0-
11		T. A.	700	-0-	700	1479	148 1	552 3	Y	-0-			-0-
12		T. A.	557	-0-	557	2036	72 1	485 3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2036			Y	NO RPT			-0-
*02		T. A.	535	-0-	535	2571	63 1	465 2	Y	6	3 1		3
							7 9						
*03		3133 X	562	-0-	-2571	-0-	73 1	487 2	Y	2			5
							2 9						

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
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		547 N	547	-0-	-0-	-0-	65 1	481 2	Y	1	2 1		1
							1 9						
*03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	78 1	524 2	Y	2			3
							2 9						

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
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						
03		465 N	374	-0-	-91	-0-	48 1	325 2	Y	1			3
							1 9						

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
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	769	-0-	-159	-0-	91 1	671 2	Y	6	5 1		4
							7 9						
03		806 N	794	-0-	-12	-0-	102 1	688 2	Y	4			8
							4 9						

GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332	
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						
03		806 N	380	-0-	-426	-0-	57 1	322 2	Y	1			4
							1 9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	1	1 1		1
						1	9							
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	Y	1			2
						1	9							

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

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
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	70	1	397	2	Y	1			2
						1	9							

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

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							
03	1550 N	707	-0-	-843	-0-	106	1	600	2	Y	1			3
						1	9							

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

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
						1	9							
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
						1	9							
*02	522 N	363	-0-	-159	-0-	5	1	358	2	Y	-0-			1
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	83	1	470	2	Y	1			2
						1	9							

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

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
						1	9							
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	76	1	412	3	Y	1	4 1		1
						1	9							
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	1			2
						1	9							
*02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	760	2	Y	1			3
						1	9							
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	134	1	760	2	Y	1			4
						1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
						1	9							
12	1550 N	1406	-0-	-144	-0-	219	1	1185	3	Y	2	10	1	1
						2	9							
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	96	1	824	2	Y	2			3
						2	9							
*02	1392 N	1001	-0-	-391	-0-	14	1	987	2	Y	-0-			3
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	189	1	1069	2	Y	2			5
						2	9							

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348														
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
						1	9							
12	682 N	536	-0-	-146	-0-	84	1	451	3	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	142	1	1213	2	Y	1			1
						1	9							
*02	551 N	333	-0-	-218	-0-	5	1	327	2	Y	1			2
						1	9							
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	57	1	321	2	Y	1			3
						1	9							

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582														
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-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598														
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	1082	-0-	-107	-0-	128	1	944	2	Y	9	7	1	6
						10	9							
03	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	147	1	987	2	Y	6			12
						7	9							

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653														
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	798	-0-	-159	-0-	81	1	714	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
03	1147 N	853	-0-	-294	-0-	93	1	758	2	Y	2			3
						2	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

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	806	-0-	-383	-0-	95 1	705 2	Y	5	8 1	3
							6 9					
03		1054 N	716	-0-	-338	-0-	93 1	621 2	Y	2		5
							2 9					

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230												

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	515	-0-	-152	-0-	61 1	454 2	Y	-0-	2 1	1
							54 1	362 2	Y	1		2
03		713 N	417	-0-	-296	-0-	1 9					

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060												

10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	120 1	1054 3	Y	-0-		6
							110 1	937 3	Y	1		7
11		1110 N	1048	-0-	-62	-0-	1 9					
							150 1	812 3	Y	1	7 1	1
							1 9					
12		1240 N	963	-0-	-277	-0-	68 1	538 2	Y	2		3
							2 9					
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	11 1	794 2	Y	1		4
							1 9					
*02		1015 N	806	-0-	-209	-0-	155 1	878 2	Y	1		5
							1 9					
*03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-						

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158												

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	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-
03	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 L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	420	1 2 9	636 3	Y	2			3
11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	261	1 2 9	708 3	Y	2			5
12	1054 N	961	-0-	-93	-0-	129	1 3 9	829 3	Y	3	6 1		2
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	351 2	Y	2			4
*02	928 N	854	-0-	-74	-0-	101	1 4 9	749 2	Y	4	6 1		2
03	961 N	770	-0-	-191	-0-	100	1 2 9	668 2	Y	2			4

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

10	837 N	798	-0-	-39	-0-	317	1 2 9	479 3	N	2			3
11	1080 N	731	-0-	-349	-0-	197	1 1 9	533 3	N	1			4
12	1209 N	643	-0-	-566	-0-	86	1 2 9	555 3	N	2	5 1		1
*01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	216	1 6 9	1810 2	N	5			6
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	160	1 7 9	1384 2	N	6	9 1		3
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	71	1 1 9	477 2	N	1			2

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

10	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	1	1 1	1 3	Y	-0-			-0-
11	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	148	1 1	223 3	Y	-0-			1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	92	1 1 9	248 3	Y	1			2
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	283 3	Y	1	2 1		1
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	102	1 1 9	819 2	Y	1			2
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	370 2	Y	1	2 1		1
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	415 2	Y	1			2

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-	2	9			Y	1			2
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	69	1	508	2	Y	4	4	1	2
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	Y	1			3
						1	9							

 GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

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	560 N	560	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	Y	4	5	1	2
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	75	1	502	2	Y	1			3
						1	9							

 GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

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	717	-0-	-37	-0-	10	1	705	2	Y	2			4
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	135	1	765	2	Y	1			5
						1	9							

 GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

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-	2	9			Y	4	3	1	2
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	79	1	699	2	Y	4	4	1	2
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	83	1	676	2	Y	1			3
						1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	379	-0-	-201	-0-	44 1	329 2	Y	5	6 1		2
03	465 N	191	-0-	-274	-0-	25 1	165 2	Y	1			3

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488
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	534 N	534	-0-	-0-	-0-	54 1	476 2	Y	4	3 1		1
03	496 N	477	-0-	-19	-0-	52 1	424 2	Y	1			2

GALVAN RANCH J3		WELL #:		1	RRCID ->	248641	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5952 - 6068
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331
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	743	-0-	-40	-0-	75 1	661 2	Y	6	5 1		1
03	837 N	748	-0-	-89	-0-	82 1	664 2	Y	2			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336
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
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	553 N	553	-0-	-0-	-0-	56 1	493 2	Y	4	4 1		1
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55 1	444 2	Y	1			2

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348
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	635	-0-	-119	-0-	75 1	556 2	Y	4	6 1		2
03	899 N	623	-0-	-276	-0-	81 1	540 2	Y	2			4

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550
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	1262	-0-	-43	-0-	127 1	1128 2	Y	6	7 1		2
03	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	140 1	1134 2	Y	3			5

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF.	6164 - 6404
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
*03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	99 1	805 2	Y	2			3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	384	1	1530	3	Y			5
						2	9						
11	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	372	1	1350	3	Y			9
						4	9						
12	1984 N	1664	-0-	-320	-0-	213	1	1447	3	Y	10	1	3
						4	9						
*01	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	185	1	1556	2	Y			8
						6	9						
*02	1682 N	1584	-0-	-98	-0-	163	1	1414	2	Y	11	1	3
						7	9						
03	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	180	1	1464	2	Y			7
						4	9						

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	208	1	1838	3	N			8
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	191	1	1634	3	N			10
						2	9						
12	1922 N	1710	-0-	-212	-0-	266	1	1442	3	N	11	1	1
						2	9						
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N			4
						3	9						
*02	1769 N	1273	-0-	-496	-0-	17	1	1253	2	N			7
						3	9						
03	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	250	1	1413	2	N			9
						2	9						

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

10	217 N	100	-0-	-117	-0-	10	1	90	3	N			1
11	240 N	90	-0-	-150	-0-	9	1	80	3	N			2
						1	9						
12	248 N	78	-0-	-170	-0-	12	1	66	3	N	1	1	1
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	2	N			1
						3	1	242	2	N			1
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	N			1
						1	9						
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-								1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

10	930 N	925	-0-	-5	-0-	94	1	831	3	N			4
11	990 N	826	-0-	-164	-0-	87	1	738	3	N			5
						1	9						
12	1085 N	768	-0-	-317	-0-	120	1	646	3	N	6	1	1
						2	9						
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N			2
						1	9						
02	812 N	591	-0-	-221	-0-	8	1	582	2	N			3
						1	9						
03	775 N	728	-0-	-47	-0-	109	1	618	2	N			4
						1	9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	120	1	538	3	N	-0-			-0-
11	660 N	591	-0-	-69	-0-	116	1	475	3	N	-0-			-0-
12	682 N	470	-0-	-212	-0-	103	1	367	3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-			-0-
*02	580 N	549	-0-	-31	-0-	46	1	435	2	N	62			62
						68	9							
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	1			63
						1	9							

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

10	620 N	615	-0-	-5	-0-	245	1	369	3	N	1			2
						1	9							
11	660 N	564	-0-	-96	-0-	151	1	412	3	N	1			3
						1	9							
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	106	1	681	3	N	2	3	1	2
						2	9							
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	363	2	N	1			3
						1	9							
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	74	1	551	2	N	4	5	1	2
						4	9							
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	113	1	754	2	N	1			3
						1	9							

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

10	837 N	664	-0-	-173	-0-	68	1	596	3	N	-0-			4
11	810 N	593	-0-	-217	-0-	63	1	529	3	N	1			5
						1	9							
12	899 N	613	-0-	-286	-0-	95	1	518	3	N	-0-	5	1	-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	N	1			1
						1	9							
*02	580 N	469	-0-	-111	-0-	6	1	462	2	N	1			2
						1	9							
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	89	1	502	2	N	1			3
						1	9							

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

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							
03	558 N	509	-0-	-49	-0-	56	1	452	2	N	1			2
						1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370
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
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	184 1	729 3	N	3	4 1		1
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	178 1	643 3	N	2			3
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	106 1	723 3	N	3	5 1		1
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	76 1	541 2	N	2	2 1		1
*02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	136 1	1202 2	N	3	3 1		1
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	134 1	1088 2	N	3			4

GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338
10	713 N	628	-0-	-85	-0-	250 1	377 3	N	1			2
11	780 N	577	-0-	-203	-0-	155 1	420 3	N	2			4
12	868 N	490	-0-	-378	-0-	66 1	424 3	N	-0-	3 1		1
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	84 1	603 2	N	2			3
*02	551 N	410	-0-	-141	-0-	49 1	361 2	N	-0-	2 1		1
03	496 N	383	-0-	-113	-0-	50 1	332 2	N	1			2

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	169 1	674 3	N	3	5 1		2
11	810 N	761	-0-	-49	-0-	163 1	596 3	N	2			4
12	868 N	566	-0-	-302	-0-	73 1	491 3	N	2	4 1		2
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	47 1	339 2	N	2	2 1		2
02	725 N	663	-0-	-62	-0-	67 1	593 2	N	3	4 1		1
*03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	68 1	550 2	N	2			3

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	22 1	197 3	N	-0-			1
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	21 1	175 3	N	-0-			1
12	310 N	171	-0-	-139	-0-	27 1	144 3	N	-0-	1 1		-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	77 1	551 2	N	-0-			-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	4 1	278 2	N	2			2
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	69 1	389 2	N	-0-			2

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	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	710 N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	634	2	N	4	4 1	1
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	78	1	637	2	N	2		3

GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 - 6392	
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	385	-0-	-311	-0-	39	1	343	2	N	3	3 1	1
03	589 N	388	-0-	-201	-0-	42	1	345	2	N	1		2

GALVAN RANCH K12		WELL #:		1	RRCID ->	253113	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	6335	PERF.	5836 - 5952	
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	227	-0-	-63	-0-	22	1	204	2	Y	1		4
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	27	1	253	2	Y	2		6

GALVAN RANCH K10		WELL #:		1	RRCID ->	253124	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	6380	PERF.	5920 - 6016	
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	418	-0-	-133	-0-	40	1	377	2	N	1		5
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	384	2	N	3		8

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	666 N	666	-0-	-0-	-0-	8	1	604	2	Y	49		130
						54	9						
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	Y	-0-		130

GALVAN RANCH M3		WELL #:		1	RRCID ->	254791	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5896 - 5908	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	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-
03	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	
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	76	1	299	3	N	1	2 1	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	1
						3	9						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 1	1
*02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	6	5 1	2
						7	9						
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	105	1	849	2	N	2		4
						2	9						

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465	
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	283	1	1125	3	N	5	7 1	3
						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	3
						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	3
						7	9						
03	1674 N	1358	-0-	-316	-0-	148	1	1206	2	N	4		7
						4	9						

GALVAN RANCH K9		WELL #:		1	RRCID ->	254903	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	6364	PERF.	5912 - 5922	
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
						3	9						
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	67	1	572	2	Y	3		6
						3	9						
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	603	2	Y	2		8
						2	9						
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	67	1	614	2	Y	4		12
						4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9	801 3	N	3	5 1	2
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	195 2	1 9	706 3	N	2		4
12	992 N	675	-0-	-317	-0-	86 3	1 9	586 3	N	3	5 1	2
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	137 3	1 9	980 2	N	3	3 1	2
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	92 6	1 9	819 2	N	5	5 1	2
*03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	101 2	1 9	823 2	N	2		4

GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6578
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	141 1	1	578 3	N	-0-		-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	137 1	1	510 3	N	-0-		-0-
12	806 N	511	-0-	-295	-0-	67 1	1	444 3	N	-0-		-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	460 2	N	1		1
02	638 N	449	-0-	-189	-0-	53 4	1 9	392 2	N	4	3 1	2
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	510 2	N	2		4

GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6080 - 6154
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	166	-0-	-66	-0-	10 2		156 9	Y	142		257
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 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-	2 5	9
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 5	7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 5	5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 5	2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 5	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	186	1	839	3	Y	3	14
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	180	1	741	3	Y	2	16
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	309	1	1102	3	Y	5	15 1 6
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	142	1	1217	2	Y	6	12
*02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	149	1	1407	2	Y	106	118
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	156	1	1433	2	Y	9	127

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	2200 - 6028
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	299	1	1346	3	Y	3	21
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	289	1	1189	3	Y	4	25
12	1488 N	1378	-0-	-110	-0-	301	1	1071	3	Y	5	24 1 6
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	161	1	1378	2	Y	6	12
*02	1421 N	1310	-0-	-111	-0-	125	1	1181	2	Y	4	16
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	131	1	1203	2	Y	7	23

GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	398	1	602	3	N	1	2
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	247	1	670	3	N	2	4
12	744 N	487	-0-	-257	-0-	66	1	419	3	N	2	5 1 1
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	275	2	N	3	4
*02	899 N	506	-0-	-393	-0-	60	1	442	2	N	4	6 1 2
*03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	795	2	N	1	3

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	819	1	1235	3	N	3	5
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	510	1	1373	3	N	4	9
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	253	1	1635	3	N	4	9 1 4
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	148	1	1267	2	N	5	9
*02	1827 N	1595	-0-	-232	-0-	189	1	1398	2	N	7	12 1 4
03	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	201	1	1340	2	N	4	8

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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

GALVAN RANCH E8		WELL #:		1	RRCID ->	255215	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5760 - 5957
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	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		Y	-0-		23
*02	87 N	54	-0-	-33	-0-	48	2	6	9	Y	5	28
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-		28

GALVAN RANCH K11		WELL #:		1	RRCID ->	255216	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5870 - 6106
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	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	101	1	956	2	Y	-0-	7
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	77	1	704	2	Y	6	12
						7	9					

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410
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	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	13	1	969	2	Y	96	143
						106	9					
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	7	150
						8	9					

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770
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					
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	70	1	472	2	N	3	6
						3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	58	-0-	58	2764	29	2	29	9	Y	26			28
*03	2766 X	2	-0-	-2764	-0-	2	2			Y	-0-			28

GALVAN RANCH I8		WELL #:		1	RRCID ->	255761	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5846 - 6108		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	41			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

GALVAN RANCH I14		WELL #:		1	RRCID ->	255767	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5900 - 6156		
10	837 N	274	-0-	-563	-0-	48	1	217	3	N	8			193
*11	870 N	249	-0-	-621	-0-	46	1	192	3	N	10			203
*12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	11	9			N	-0-	180	1	23
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			28
*02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	25			53
*03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	57	1	528	2	N	18			71

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376		
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-
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	17	1	1168	2	N	1			1
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	5	1	376	2	N	1			2
*03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	93	1	526	2	N	-0-			2

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094		
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-	3	5	3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5	-0-
*02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	3	1	203	2	Y	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	834	-0-	-36	-0-	84	1	744	2	N	5	4 1	2
						6	9						
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	95	1	772	2	N	1		3
						1	9						

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 - 6684	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	156	1	639	3	N	-0-		-0-
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	151	1	564	3	N	-0-		-0-
12	806 N	584	-0-	-222	-0-	76	1	508	3	N	-0-		-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	48	1	407	2	N	2		2
						2	9						
02	696 N	625	-0-	-71	-0-	74	1	545	2	N	5	4 1	3
						6	9						
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	79	1	531	2	N	4		7
						4	9						

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 - 6572	
10	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	398	1	1633	3	N	-0-		1
11	2250 N	1826	-0-	-424	-0-	386	1	1440	3	N	-0-		1
12	2449 N	1898	-0-	-551	-0-	248	1	1650	3	N	-0-		1
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	410	2	N	6		7
						7	9						
*02	1769 N	1768	-0-	-1	-0-	209	1	1544	2	N	14	11 1	10
						15	9						
03	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	229	1	1534	2	N	9		19
						10	9						

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578	
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	N	-0-		-0-
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	73	1	272	3	N	-0-		-0-
12	434 N	382	-0-	-52	-0-	50	1	332	3	N	-0-		-0-
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	112	1	952	2	N	1		1
						1	9						
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	N	3	2 1	2
						3	9						
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	47	1	312	2	N	2		4
						2	9						

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600														
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

10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	446	1	1833	3	N	-0-			1
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	431	1	1619	3	N	-0-			1
12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	247	1	1629	3	N	-0-			1
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	146	1	973	2	N	6			7
						7	9							
*02	1972 N	1680	-0-	-292	-0-	199	1	1467	2	N	13	10	1	10
						14	9							
03	1891 N	1680	-0-	-211	-0-	217	1	1454	2	N	8			18
						9	9							

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270														

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	360	-0-	-75	-0-	43	1	316	2	N	1	2	1	1
						1	9							
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	43	1	290	2	N	1			2
						1	9							

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376														

10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	120	1	1060	3	N	-0-			3
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
*02	1015 N	747	-0-	-268	-0-	10	1	737	2	N	-0-			1
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	2	N	-0-			-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362														

10	682 N	637	-0-	-45	-0-	65	1	572	3	N	-0-			3
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	440	-0-	-111	-0-	6	1	434	2	N	-0-			2
03	620 N	549	-0-	-71	-0-	82	1	466	2	N	1			3
						1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	281	1	425	3	N	1		2
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	175	1	472	3	N	2		4
12	837 N	480	-0-	-357	-0-	65	1	414	3	N	1	4 1	1
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	1		2
*02	638 N	485	-0-	-153	-0-	58	1	427	2	N	-0-	1 1	1
*03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	N	1		2

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

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	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	158	1	1174	2	N	8	10 1	4
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	161	1	1078	2	N	3		7

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

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	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	143	1	1345	2	N	-0-		1
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	89	1	815	2	N	8		9

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

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	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	553	2	N	2		7
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	563	2	N	3		11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
						1	9							
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	352	2	N	3	2	1	2
						3	9							
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	N	2			4
						2	9							

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

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

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

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	1
						2	9							
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
						1	9							
03	682 N	399	-0-	-283	-0-	52	1	346	2	N	1			2
						1	9							

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	180	1	270	3	N	-0-			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
						1	9							
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
						1	9							
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	402	2	N	1			2
						1	9							

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

10	744 N	479	-0-	-265	-0-	96	1	381	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							
11	690 N	429	-0-	-261	-0-	93	1	336	3	N	-0-			-0-
12	775 N	525	-0-	-250	-0-	67	1	455	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	45	1	299	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*02	406 N	394	-0-	-12	-0-	40	1	351	2	N	3	2	1	1
						3	9							
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	2	N	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211													
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	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1488 N	1467	-0-	-21	-0-	288	1	1179	3	N	-0-	1
11		1590 N	1319	-0-	-271	-0-	279	1	1040	3	N	-0-	1
12		1736 N	1303	-0-	-433	-0-	170	1	1133	3	N	-0-	1
01		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	197	1	1315	2	N	4	5
							4	9					
*02		1276 N	1190	-0-	-86	-0-	141	1	1039	2	N	9	7
							10	9					
03		1302 N	1291	-0-	-11	-0-	167	1	1117	2	N	6	13
							7	9					

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640													
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	64	1	266	3	N	-0-	-0-
11		360 N	297	-0-	-63	-0-	62	1	235	3	N	-0-	-0-
12		372 N	280	-0-	-92	-0-	37	1	243	3	N	-0-	-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	1	1
							1	9					
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	318	2	N	2	2
							2	9					
*03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	44	1	296	2	N	2	3
							2	9					

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568													
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	153	1	630	3	N	-0-	-0-
11		780 N	704	-0-	-76	-0-	149	1	555	3	N	-0-	-0-
12		837 N	730	-0-	-107	-0-	95	1	635	3	N	-0-	-0-
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	87	1	579	2	N	2	2
							2	9					
02		681 N	681	-0-	-0-	-0-	80	1	594	2	N	6	4
							7	9					
03		744 N	681	-0-	-63	-0-	88	1	590	2	N	3	7
							3	9					

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658													
10		496 N	352	-0-	-144	-0-	69	1	283	3	N	-0-	-0-
11		600 N	316	-0-	-284	-0-	66	1	250	3	N	-0-	-0-
12		651 N	268	-0-	-383	-0-	35	1	233	3	N	-0-	-0-
01		688 N	688	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	N	1	1
							1	9					
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	N	3	2
							3	9					
03		279 N	272	-0-	-7	-0-	35	1	236	2	N	1	3
							1	9					

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801													
10		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	311	1	1404	3	N	4	23
							4	9					
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	301	1	1239	3	N	4	27
							4	9					
12		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	268	1	952	3	N	4	6
							4	9			25	1	
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	557	2	N	5	11
							6	9					
*02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	109	1	1030	2	N	3	14
							3	9					
*03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	114	1	1049	2	N	7	21
							8	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048 - 6154	
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
10	992 N	749	-0-	-243	-0-	298	1	450	3	N	1		2
11	960 N	688	-0-	-272	-0-	185	1	501	3	N	2		4
12	1054 N	950	-0-	-104	-0-	128	1	820	3	N	2	4 1	2
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	268	2	N	1		3
02	667 N	592	-0-	-75	-0-	70	1	520	2	N	2	4 1	1
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	946	2	N	1		2

GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392	
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	6 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
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	108	1	613	2	N	1		5

GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604	
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	687 N	687	-0-	-0-	-0-	81	1	598	2	N	7	5 1	5
03	868 N	687	-0-	-181	-0-	89	1	595	2	N	3		8

GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230	
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-					N	-0-	1 1	-0-
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	97	1	651	2	N	-0-		-0-
*02	116 N	106	-0-	-10	-0-	10	1	94	2	N	2		2
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	N	-0-		2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	775 N	745	-0-	-30	-0-	149	1	594	3	N	2	4 1
						2	9					1
11	780 N	671	-0-	-109	-0-	144	1	525	3	N	2	3
						2	9					
12	868 N	644	-0-	-224	-0-	82	1	560	3	N	2	4 1
						2	9					1
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	134	1	895	2	N	2	2 1
						2	9					1
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	66	1	581	2	N	3	3 1
						3	9					1
*03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	2	3
						2	9					

GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210
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
						1	9					
12	465 N	125	-0-	-340	-0-	27	1	98	3	N	-0-	8 1
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	70	1	469	2	N	3	4
						3	9					
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	110	1	1036	2	N	1	5
						1	9					
*03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	2	N	7	12
						8	9					

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030
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	9					1
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	71	1	471	2	N	1	2
						1	9					
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	81	1	768	2	N	6	8
						7	9					
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	108	1	990	2	N	5	13
						6	9					

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	279	1	1139	3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	270	1	1006	3	N	-0-	-0-
12	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	176	1	1168	3	N	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	4	4
						4	9					
*02	1247 N	1167	-0-	-80	-0-	138	1	1018	2	N	10	7 1
						11	9					7
03	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	147	1	986	2	N	5	12
						6	9					

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	107	1	441	3	N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	104	1	388	3	N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22	-0-	46	1	304	3	N	-0-			-0-
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							
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	36	1	239	2	N	2			3
						2	9							

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664		
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	233	1	954	3	N	-0-			-0-
11	1350 N	1067	-0-	-283	-0-	226	1	841	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	928	-0-	-560	-0-	121	1	807	3	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	N	3			3
						3	9							
*02	1044 N	831	-0-	-213	-0-	98	1	726	2	N	6	5 1		4
						7	9							
03	930 N	855	-0-	-75	-0-	110	1	739	2	N	5			9
						6	9							

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336		
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	60	1	537	3	N	-0-			3
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	N	-0-			3
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
02	522 N	323	-0-	-199	-0-	4	1	319	2	N	-0-			1
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	97	1	550	2	N	1			2
						1	9							

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661		
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							
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	58	1	387	2	N	3			5
						3	9							

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350		
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							
03	1612 N	1352	-0-	-260	-0-	203	1	1147	2	N	2			8
						2	9							

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	1		2
*02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	8	1	567	2	N	-0-		2
*03		923 N	923	-0-	-0-	-0-	139	1	783	2	N	1		3
							1	9						

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274														

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
12		1674 N	1276	-0-	-398	-0-	198	1	1076	3	N	2	10 1	1
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	49	1	329	2	N	1		2
*02		1160 N	644	-0-	-516	-0-	9	1	632	2	N	3		5
03		1271 N	595	-0-	-676	-0-	89	1	505	2	N	1		6
							1	9						

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518														

10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	172	1	701	3	N	-0-		-0-
11		900 N	785	-0-	-115	-0-	165	1	620	3	N	-0-		-0-
12		992 N	846	-0-	-146	-0-	110	1	736	3	N	-0-		-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	88	1	587	2	N	-0-		-0-
*02		754 N	699	-0-	-55	-0-	82	1	608	2	N	8	4 1	4
03		837 N	780	-0-	-57	-0-	101	1	676	2	N	3		7
							3	9						

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146														

10		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	150	1	1323	3	N	-0-		6
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	138	1	1176	3	N	2		8
12		1457 N	1296	-0-	-161	-0-	202	1	1092	3	N	2	9 1	1
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	N	2		3
02		1276 N	980	-0-	-296	-0-	13	1	965	2	N	2		5
03		1302 N	1234	-0-	-68	-0-	185	1	1047	2	N	2		7
							2	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	85	1	382	3	N	1	7
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	N	1	8
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	65	1	232	3	N	1	2
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	213	1	1419	2	N	-0-	2
*02	406 N	155	-0-	-251	-0-	15	1	140	2	N	-0-	2
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	23	1	216	2	N	-0-	2

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204
10	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	193	1	876	3	N	3	21
11	1500 N	962	-0-	-538	-0-	187	1	773	3	N	2	23
12	1581 N	1028	-0-	-553	-0-	225	1	799	3	N	4	5
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	2	N	-0-	5
*02	928 N	842	-0-	-86	-0-	81	1	759	2	N	2	7
03	1023 N	936	-0-	-87	-0-	91	1	841	2	N	4	11

GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	654	1	986	3	N	2	4
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	406	1	1098	3	N	3	7
12	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	186	1	1194	3	N	3	2
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	88	1	590	2	N	3	5
*02	1450 N	1371	-0-	-79	-0-	163	1	1206	2	N	2	3
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	169	1	1127	2	N	3	6

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6260 - 6512
10	496 N	112	-0-	-384	-0-	22	1	89	3	N	1	-0-
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-
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6263 -	6524	
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		
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	69	1	278	3	N	2	2 1	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	9	246	3	N	-0-		-0-
12	341 N	199	-0-	-142	-0-	25	1	172	3	N	2	2 1	-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	2	9	546	2	N	1		1
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	1	9	317	2	N	2	2 1	1
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	2	9	319	2	N	-0-		1
						39	1						
GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6278 -	6524	
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	1227	-0-	-136	-0-	144	1	1065	2	N	16	8 1	8
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	18	9	1087	2	N	6		14
						162	1						
						7	9						
GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6428 -	6672	
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
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9	190	2	N	1	1 1	1
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	N	1		2
						1	9						
						28	1						
						1	9						
GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6123 -	6362	
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	183	1	729	3	N	3	4 1	2
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	3	9	642	3	N	2		4
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	178	1	763	3	N	3	5 1	2
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	113	1	610	2	N	3	3 1	2
*02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	3	9	793	2	N	5	5 1	2
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	796	2	N	2		4
						6	9						
						98	1						
						2	9						

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.// 870311										
GALVAN RANCH K14		WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-			5
03	1085 N	539	-0-	-546	-0-	53 1	486 2	N	-0-			-0-
GALVAN RANCH P9		WELL #: 4		RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751			
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	549	-0-	-31	-0-	65 1	480 2	N	4	3 1		3
*03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	70 1	468 2	N	3			6
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										
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
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	20 1	389 2	Y	-0-			4
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A			
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
03	620 N	389	-0-	-231	-0-	19 1	370 2	Y	-0-			7
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	59 2	Y	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9 1	50 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	10 1	49 2	Y	-0-			-0-
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762			
10	496 N	440	-0-	-56	-0-	72 1	368 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	75 1	373 2	Y	-0-			-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	64 1	343 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	384	-0-	-50	-0-	62 1	322 2	Y	-0-			-0-
02	435 N	376	-0-	-59	-0-	60 1	316 2	Y	-0-			-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	66 1	342 2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 081040		COMPL. DATE 02/11/1979		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712		
M	O	GAS INJECT. (I)	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
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	9 1	45 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	8 1	39 2	Y	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10 1	54 2	Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 2	Y	-0-	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11 1	56 2	Y	-0-	-0-
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	59 2	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 081538		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	9 1	49 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	10 1	48 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	9 1	51 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	10 1	50 2	Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9 1	50 2	Y	-0-	-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	9 1	48 2	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO		WELL #: 1501		RRCID -> 081546		COMPL. DATE 03/31/1979		TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683		
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	84 1	432 2	N	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80 1	400 2	N	-0-	-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	56 1	303 2	N	-0-	-0-
01	527 N	334	-0-	-193	-0-	54 1	280 2	N	-0-	-0-
02	464 N	308	-0-	-156	-0-	49 1	259 2	N	-0-	-0-
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	58 1	296 2	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081550		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882		
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	8 1	39 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	10 1	49 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	5 1	29 2	Y	-0-	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	7 1	34 2	Y	-0-	-0-
02	58 N	12	-0-	-46	-0-	2 1	10 2	Y	-0-	-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082021		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830		
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	8 1	43 2	Y	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	7 1	36 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	Y	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17 1	88 2	Y	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18 1	97 2	Y	-0-	-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16 1	84 2	Y	-0-	-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071		
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
03	434 N	286	-0-	-148	-0-	15 1	271 2	Y	-0-	53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957		
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
*03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	155 1	2969 2	Y	-0-	23

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7010 -	7143	
M	O	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
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	442	2	N	-0-	-0-	62
11	420 N	384	-0-	-36	-0-	19	1	365	2	N	-0-	-0-	62
12	434 N	264	-0-	-170	-0-	13	1	251	2	N	-0-	-0-	62
01	465 N	293	-0-	-172	-0-	15	1	278	2	N	-0-	-0-	62
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	N	-0-	-0-	62
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	N	-0-	-0-	62

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7060 -	7232	
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	918	2	N	-0-	-0-	16
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-	-0-	16
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	2	N	-0-	-0-	16
01	930 N	784	-0-	-146	-0-	39	1	745	2	N	-0-	-0-	16
02	899 N	715	-0-	-184	-0-	36	1	679	2	N	-0-	-0-	16
03	775 N	326	-0-	-449	-0-	17	1	309	2	N	-0-	-0-	16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6871 -	6998	
10	682 N	143	-0-	-539	-0-	7	1	136	2	N	-0-	-0-	6
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	2	N	-0-	-0-	6
12	868 N	776	-0-	-92	-0-	39	1	737	2	N	-0-	-0-	6
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	N	-0-	-0-	6
02	899 N	602	-0-	-297	-0-	30	1	572	2	N	-0-	-0-	6
03	775 N	668	-0-	-107	-0-	33	1	635	2	N	-0-	-0-	6

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7094 -	7243	
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-	-0-	11
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-	11
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-	11
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-	11
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-	11
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-	-0-	11

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7076 -	7236	
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-	-0-	26
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-	-0-	26
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	2	N	-0-	-0-	26
01	496 N	375	-0-	-121	-0-	19	1	356	2	N	-0-	-0-	26
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-	-0-	26
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	23	1	414	2	N	-0-	-0-	26

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7171 -	7278	
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	2	N	-0-	-0-	8
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-	-0-	8
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-	-0-	8
01	248 N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	2	N	-0-	-0-	8
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	6	1	105	2	N	-0-	-0-	8
03	248 N	71	-0-	-177	-0-	4	1	67	2	N	-0-	-0-	8

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7101 -	7240	
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	7	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	N	-0-	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	17	1	329	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	2	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261								
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853		
M	O	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	
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
*03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	102 1	1939 2	N	-0-	18

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774		
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-
03	930 N	866	-0-	-64	-0-	141 1	725 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		
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-
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	28 1	143 2	N	-0-	-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 218750		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862		
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-
03	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	53 1	1013 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		
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-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	67 1	346 2	N	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754		
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-
*03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	135 1	694 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		
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-
03	1116 N	747	-0-	-369	-0-	122 1	625 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 #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

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
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-
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	40 1	204 2	N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

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-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	72 1	370 2	N	-0-		-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

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-
03	527 N	510	-0-	-17	-0-	25 1	485 2	N	-0-		-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	43 1	821 2	N	1	1 8	-0-
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-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	66 1	1263 2	N	-0-		-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

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-
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43 1	222 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

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-
03	651 N	577	-0-	-74	-0-	29 1	548 2	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
 M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 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

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-
*03	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

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-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	12 1	64 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

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-
*03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	63 1	323 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

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-
03	496 N	70	-0-	-426	-0-	67 1	3 2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

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-
03	744 N	740	-0-	-4	-0-	37 1	703 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

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-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	37 1	710 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 #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

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
03	806 X	398	-0-	-408	-0-	35	1	363	2	Y	-0-			1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

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-
03	930 N	751	-0-	-179	-0-	122	1	629	2	N	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

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
03	124 N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

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
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	Y	-0-			78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

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-
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-			-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

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-
03	248 N	63	-0-	-185	-0-	6	1	57	2	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303	
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
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	37	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	71	1	865	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	92	1	941	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351	
10	589 N	483	-0-	-106	-0-	31	1	452	2	Y	-0-	-0-	1
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	-0-	-0-	1
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	24	1	319	2	Y	-0-	-0-	1
01	496 N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-	-0-	1
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	Y	-0-	-0-	1
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	81	1	827	2	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422	
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	553	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	777 N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	310	-0-	-279	-0-	28	1	282	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308	
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	Y	-0-	-0-	1
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	2	Y	-0-	-0-	1
12	930 N	661	-0-	-269	-0-	47	1	614	2	Y	-0-	-0-	1
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	38	1	573	2	Y	-0-	-0-	1
02	812 N	466	-0-	-346	-0-	35	1	431	2	Y	-0-	-0-	1
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	49	1	500	2	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318	
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-	-0-	1
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	Y	-0-	-0-	1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-	-0-	1
01	465 N	264	-0-	-201	-0-	16	1	248	2	Y	-0-	-0-	1
02	377 N	214	-0-	-163	-0-	16	1	198	2	Y	-0-	-0-	1
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	29	1	296	2	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392	
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
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	2	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312	
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
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	2	Y	-0-	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
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-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	32	1	331	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407	
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
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377	
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-
*03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454	
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-
03	372 N	129	-0-	-243	-0-	11	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486	
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-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449	
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	705	2	Y	-0-	-0-	33
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	72	1	891	2	Y	-0-	-0-	33
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	-0-	-0-	33
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	2	Y	-0-	-0-	33
02	928 N	597	-0-	-331	-0-	45	1	552	2	Y	-0-	-0-	33
03	868 N	538	-0-	-330	-0-	48	1	490	2	Y	-0-	-0-	33

MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459	
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	145 N	93	-0-	-52	-0-	7	1	86	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	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 #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7368 -	7531			
M	O	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
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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-			21

MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7264 -	7419			
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-
03	403 N	246	-0-	-157	-0-		22	1	224	2	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6487 -	6629			
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-
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-		28	1	144	2	N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6644 -	6786			
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-
03	1023 N	476	-0-	-547	-0-		24	1	452	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			
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-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-		20	1	102	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6442 -	6534			
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-		60	1	306	2	N	-0-			-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-		50	1	251	2	N	-0-			-0-
12	403 N	305	-0-	-98	-0-		48	1	257	2	N	-0-			-0-
01	372 N	155	-0-	-217	-0-		25	1	130	2	N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-		47	1	249	2	N	-0-			-0-
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-		52	1	267	2	N	-0-			-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6770 -	6798			
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		58	1	1108	2	N	-0-			-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		59	1	1127	2	N	-0-			-0-
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		60	1	1131	2	N	-0-			-0-
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-		63	1	1190	2	N	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-		50	1	943	2	N	-0-			-0-
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-		56	1	1075	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 #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	141	-0-	-45	-0-	23	1	118	2	N	-0-			-0-
11		180 N	132	-0-	-48	-0-	22	1	110	2	N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15	-0-	27	1	144	2	N	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	265	2	N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-			-0-
03		186 N	177	-0-	-9	-0-	29	1	148	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546															
10		434 N	360	-0-	-74	-0-	59	1	301	2	N	-0-			-0-
11		420 N	349	-0-	-71	-0-	58	1	291	2	N	-0-			-0-
12		434 N	364	-0-	-70	-0-	57	1	307	2	N	-0-			-0-
01		372 N	249	-0-	-123	-0-	40	1	209	2	N	-0-			-0-
02		348 N	312	-0-	-36	-0-	50	1	262	2	N	-0-			-0-
03		372 N	336	-0-	-36	-0-	55	1	281	2	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950															
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-			-0-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	7	1	129	2	N	-0-			-0-
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978															
10		589 N	559	-0-	-30	-0-	28	1	531	2	N	-0-			-0-
11		600 N	556	-0-	-44	-0-	28	1	528	2	N	-0-			-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	N	-0-			-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-			-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	625	2	N	-0-			-0-
*03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	34	1	651	2	N	-0-			-0-

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544 BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708															
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
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-			31

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654															
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
03		124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			41

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		907544											
MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746			
M	O	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
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
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-				37

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704			
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-
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-				-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640			
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-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-				-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718			
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-
03	1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-				-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BEASLEY-CONNEMAY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	043086	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	2512 - 2696			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.// 52211 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 043993		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780					
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	
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-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	3	N	-0-		-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 043995		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781					
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-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	41	1	220	3	N	-0-		-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 045631		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734					
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-
03	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					
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-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	134	1	827	3	N	-0-		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 091696		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962					
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-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 091697		COMPL. DATE 03/13/2000			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702					
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-
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	91	1	565	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					
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-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	59	1	685	3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 - 2841	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		248 N	248	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-		-0-
11		174 N	174	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-		-0-
12		93 N	90	-0-	-3	13	1	77	3	N	-0-		-0-
01		93 N	76	-0-	-17	13	1	63	3	N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87					N	-0-		-0-
03		93 N	12	-0-	-81	1	1	11	3	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL		2292		WELL #:	7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 - 2816
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MIDDLETON OIL COMPANY				WELL #:	2202	RRCID ->	234529	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3246 - 3253
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				WELL #:	3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2581 - 2585
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	8	RRCID ->	255040	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	1692 - 2310
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)				WELL #:	1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF.	2817 - 2827
10		127 N	127	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-		-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-		-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	19	1	109	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	110	-0-	-14	18	1	92	3	Y	-0-		-0-
02		116 N	27	-0-	-89	4	1	23	3	Y	-0-		-0-
*03		661 N	661	-0-	-0-	52	1	609	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		//CONT.//		52211 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY				565000							
TRIPHENE MIDDLETON				WELL #: 2802	RRCID -> 256029	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2828	-		3836
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
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	13 1	268 2	N	-0-	-0-
11		330 N	233	-0-	-97	-0-	11 1	222 2	N	-0-	-0-
12		279 N	227	-0-	-52	-0-	11 1	216 2	N	-0-	-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	14 1	260 2	N	-0-	-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 2	N	-0-	-0-
*03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	258 2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)				52215 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
BOOTH, W. V.				WELL #: B 1	RRCID -> 075410	COMPL. DATE 04/12/1977	TOTAL DEPTH 9803	PERF. 9596	-		9785
10		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-	-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	2 1	591 2	N	-0-	-0-
12		217 N	68	-0-	-149	-0-	68 2		N	-0-	-0-
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
*03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)				52220 420	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
H.I. PALAFOX				WELL #: 9039	RRCID -> 181767	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2839	-		2841
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-
03		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
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-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAUREL (975)				52299 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VILLARREAL, J. GAS UNIT				WELL #: 1-C	RRCID -> 146963	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 970	-		980
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAUREL (1840)
FALCON PRODUCTION CO.
BENAVIDES, A

52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
260263
WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1950)
FALCON PRODUCTION CO.
BENEVIDES, A.

52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
260263
WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

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

LAUREL, N. (FRIO 1400)
FALCON PRODUCTION CO.
BENAVIDES, A

52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
260263
WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

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

BENAVIDES, A.

WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

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

LAUREL, N. (1250)
FALCON PRODUCTION CO.
BENAVIDES, A.

52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
260263
WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

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

LAUREL, N. (1700)
FALCON PRODUCTION CO.
BENAVIDES, A.

52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
260263
WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

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

M O		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

LAUREL, N. (1700)		//CONT.//		52310 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
FALCON PRODUCTION CO.		//CONT.//		260263								
BENAVIDES, A.		WELL #:		3023	RRCID ->	098152	COMPL. DATE	01/09/1982	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1497 - 1501
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A.		WELL #:		5269	RRCID ->	104220	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1653 - 1657
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BENAVIDES, A.		WELL #:		3270	RRCID ->	098208	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2725 - 2729
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

LEONOR (FRIO S-5)			53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748									
ARCADIO			WELL #:	1	RRCID ->	212679	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8760 - 8782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
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	
*03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	778 1	2336 3	Y	11		130	

ARCADIO			WELL #:	2	RRCID ->	216346	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736 - 8786
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	
03	1395 N	199	-0-	-1196	-0-	49 1	147 3	Y	3		67	

ARCADIO			WELL #:	3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8800 - 8808
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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
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-	
03	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			
M	O	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

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
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	29 1	418 2		N	2	7 1		4
02		377 N	83	-0-	-294	-0-	4 1	79 2		N	-0-			4
03		434 N	32	-0-	-402	-0-	2 1	30 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			
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	2303	5403 2			N	-0-			384
01		2303 N	-0-	-0-	-2303	-0-				N	-0-			384
02		725 N	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			384
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-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			
10		1612 #	929	-0-	-683	-0-	106 1	819 3		N	4			52
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
03		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J.			WELL #: 3		RRCID -> 204766			COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912			
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-
03		14B2 EXT	-0-	-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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		93

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

10	1333 X	1089	-0-	-244	-0-	201	1	886	2	N	2		28
11	1290 X	1084	-0-	-206	-0-	194	1	889	2	N	1		29
12	1302 X	962	-0-	-340	-0-	186	1	773	2	N	3		32
01	1302 X	787	-0-	-515	-0-	94	1	687	2	N	5		37
02	1044 X	838	-0-	-206	-0-	105	1	733	2	N	-0-		37
03	1116 X	848	-0-	-268	-0-	107	1	741	2	N	-0-		37

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

10	3317 X	3225	-0-	-92	-0-	591	1	2600	2	N	31		153
11	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	537	1	2464	2	N	8		161
12	3348 X	2637	-0-	-711	-0-	503	1	2094	2	N	36		197
01	3348 X	2634	-0-	-714	-0-	317	1	2314	2	N	3		200
02	3016 X	2197	-0-	-819	-0-	273	1	1904	2	N	18		218
*03	3224 X	2476	-0-	-748	-0-	309	1	2134	2	N	30	177 1	71

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

10	2852 N	2180	-0-	-672	-0-	400	1	1762	2	Y	16		41
11	2580 N	2189	-0-	-391	-0-	389	1	1785	2	Y	14		55
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	347	1	1443	2	Y	9	54 1	10
01	2201 N	1685	-0-	-516	-0-	199	1	1454	2	Y	29		39
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	323	1	2255	2	Y	19		58
*03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	311	1	2151	2	Y	21	79 1	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1674 X	1325	-0-	-349	-0-	244	1	1072	2	N	8			79
						9	9							
11	1620 X	1608	-0-	-12	-0-	286	1	1310	2	N	11			90
						12	9							
12	1705 X	1271	-0-	-434	-0-	243	1	1013	2	N	14			104
						15	9							
01	1705 X	1379	-0-	-326	-0-	166	1	1213	2	N	-0-			104
02	1595 X	1595	-0-	-	-0-	198	1	1380	2	N	15			119
						17	9							
03	1674 X	1446	-0-	-228	-0-	182	1	1255	2	N	8			127
						9	9							

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

10	1891 X	1087	-0-	-804	-0-	200	1	880	2	N	6			95
						7	9							
11	2310 X	1278	-0-	-1032	-0-	227	1	1043	2	N	7			102
						8	9							
12	2387 X	1089	-0-	-1298	-0-	208	1	866	2	N	14			116
						15	9							
01	2387 X	671	-0-	-1716	-0-	80	1	584	2	N	6			122
						7	9							
02	1247 X	1065	-0-	-182	-0-	132	1	922	2	N	10			132
						11	9							
03	1333 X	796	-0-	-537	-0-	99	1	687	2	N	9			141
						10	9							

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

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
03	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

10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	445	1	1957	2	Y	25	115	1	43
						28	9							
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	413	1	1895	2	Y	5			48
						6	9							
12	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	409	1	1701	2	Y	29			77
						32	9							
01	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	260	1	1901	2	Y	6			83
						7	9							
02	2117 N	1983	-0-	-134	-0-	245	1	1712	2	Y	24			107
						26	9							
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	267	1	1847	2	Y	28			135
						31	9							

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	EOM BALANCE
10	2976 X	2471	-0-	-505	-0-	455	1	2001	2	N	14		81
11	2940 X	2358	-0-	-582	-0-	15	9	419	1	N	14		95
12	3038 X	2064	-0-	-974	-0-	15	9	398	1	N	10		105
01	3038 X	1905	-0-	-1133	-0-	11	9	227	1	N	18		123
02	2349 X	1845	-0-	-504	-0-	20	9	230	1	N	11		134
03	2480 X	1928	-0-	-552	-0-	12	9	242	1	N	15		149
						17	9						
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481													
10	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	525	1	2309	2	N	8		81
11	3120 X	2797	-0-	-323	-0-	9	9	499	1	N	6		87
12	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	7	9	449	1	N	5		92
01	2883 X	2654	-0-	-229	-0-	6	9	318	1	N	10		102
02	2697 X	2326	-0-	-371	-0-	11	9	291	1	N	7		109
*03	2883 X	2492	-0-	-391	-0-	8	9	314	1	N	6		115
						7	9						
LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448													
10	3007 X	2303	-0-	-704	-0-	423	1	1861	2	N	17		147
11	2760 X	2330	-0-	-430	-0-	19	9	414	1	N	17		164
12	2728 X	1301	-0-	-1427	-0-	19	9	248	1	N	17		181
01	2697 X	2452	-0-	-245	-0-	19	9	292	1	N	23	171 1	33
02	2291 X	2077	-0-	-214	-0-	25	9	260	1	N	4		37
03	2418 X	2097	-0-	-321	-0-	4	9	265	1	N	-0-		37
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387													
10	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	664	1	2924	2	N	19		150
11	3720 X	3564	-0-	-156	-0-	21	9	634	1	N	21		171
12	3844 X	3337	-0-	-507	-0-	23	9	641	1	N	24		195
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	26	9	452	1	N	29	181 1	43
02	3451 X	3093	-0-	-358	-0-	32	9	385	1	N	24		67
03	3689 X	3148	-0-	-541	-0-	26	9	395	1	N	20		87
						22	9						

LIBRE (QUEEN CITY)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
LIBRE //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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 X	2042	-0-	-500	-0-	376	1	1657	2	N	8			91
						9	9							
11	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	350	1	1608	2	N	9			100
						10	9							
12	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	331	1	1379	2	N	9			109
						10	9							
01	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	235	1	1714	2	N	14			123
						15	9							
02	1914 X	1682	-0-	-232	-0-	210	1	1462	2	N	9			132
						10	9							
03	2046 X	1522	-0-	-524	-0-	191	1	1318	2	N	12			144
						13	9							
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544														
10	1705 X	1668	-0-	-37	-0-	306	1	1347	2	N	14			141
						15	9							
11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	284	1	1302	2	N	12			153
						13	9							
12	1798 X	1388	-0-	-410	-0-	267	1	1111	2	N	9			162
						10	9							
01	1798 X	1563	-0-	-235	-0-	185	1	1352	2	N	24			186
						26	9							
02	1682 X	1458	-0-	-224	-0-	181	1	1263	2	N	13			199
						14	9							
03	1674 X	1491	-0-	-183	-0-	186	1	1288	2	N	15			214
						17	9							
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424														
10	2046 X	1506	-0-	-540	-0-	277	1	1218	2	N	10			178
						11	9							
11	1920 X	1545	-0-	-375	-0-	273	1	1255	2	N	15	173	1	20
						17	9							
12	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	278	1	1157	2	N	6			26
						7	9							
01	1736 X	1519	-0-	-217	-0-	179	1	1310	2	N	27			53
						30	9							
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	235	1	1638	2	N	23			76
						25	9							
*03	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	204	1	1408	2	N	14			90
						15	9							
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442														
10	3968 X	3407	-0-	-561	-0-	624	1	2746	2	N	34			180
						37	9							
11	3630 X	3412	-0-	-218	-0-	608	1	2790	2	N	13			193
						14	9							
12	3751 X	2819	-0-	-932	-0-	538	1	2242	2	N	35			228
						39	9							
01	3565 X	3328	-0-	-237	-0-	399	1	2917	2	N	11	181	1	58
						12	9							
02	3306 X	2947	-0-	-359	-0-	366	1	2553	2	N	25			83
						28	9							
*03	3534 X	2966	-0-	-568	-0-	370	1	2559	2	N	34			117
						37	9							

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
03	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	214	1	1476	2	N	13		151
						14	9						

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	217	1	953	2	Y	-0-	60 1	34
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						
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	121	1	839	2	Y	9		77
						10	9						

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

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
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-		22

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

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	110 1	3
						11	9						
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	8		11
						9	9						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	602 1	2650 2	Y	26			92
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	29 9	2625 2	Y	15			107
12	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	17 9	2155 2	Y	16			123
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	518 1	2818 2	Y	10	132 1		1
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	18 9	2759 2	Y	14			15
*03	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	386 1	2769 2	Y	5			20
						11 9						
						396 1						
						15 9						
						401 1						
						6 9						

LIBRE		WELL #:		5R	RRCID ->	218281	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10415 - 10436
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	211 1	930 2	Y	2			56
11	1050 N	950	-0-	-100	-0-	2 9	774 2	Y	6			62
12	1023 N	439	-0-	-584	-0-	169 1	352 2	Y	2			64
01	1085 N	169	-0-	-916	-0-	7 9	148 2	Y	1			65
02	928 N	155	-0-	-773	-0-	85 1	134 2	Y	2			67
*03	434 N	223	-0-	-211	-0-	20 1	193 2	Y	2			69
						1 9						
						19 1						
						2 9						
						28 1						
						2 9						

LIBRE		WELL #:		28	RRCID ->	218283	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532
10	1302 X	946	-0-	-356	-0-	174 1	764 2	N	7			78
11	1260 X	1047	-0-	-213	-0-	8 9	853 2	N	7			85
12	1209 X	1032	-0-	-177	-0-	186 1	827 2	N	5			90
01	1178 X	974	-0-	-204	-0-	199 1	847 2	N	10			100
02	1015 X	838	-0-	-177	-0-	6 9	730 2	N	3			103
03	1085 X	768	-0-	-317	-0-	116 1	664 2	N	7			110
						11 9						
						105 1						
						3 9						
						96 1						
						8 9						

LIBRE EAST		WELL #:		8	RRCID ->	218645	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10433 - 10452
10	2046 X	1685	-0-	-361	-0-	310 1	1363 2	N	11			107
11	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	12 9	1379 2	N	10			117
12	2015 X	1551	-0-	-464	-0-	301 1	1243 2	N	9			126
01	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	11 9	1294 2	N	20			146
02	1740 X	1249	-0-	-491	-0-	298 1	1085 2	N	8			154
03	1736 X	1206	-0-	-530	-0-	10 9	1046 2	N	8			162
						177 1						
						22 9						
						155 1						
						9 9						
						151 1						
						9 9						

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 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
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
*03	4216 X	3941	-0-	-275	-0-	494 1	3410 2	Y		34			81

LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10168 - 10200	
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
*03	620 N	568	-0-	-52	-0-	72 1	496 2	Y		-0-			93

LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10434	
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
*03	775 N	536	-0-	-239	-0-	68 1	468 2	N		-0-			37

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10525 - 10555	
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
*03	868 N	679	-0-	-189	-0-	86 1	593 2	Y		-0-			77

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10490 - 10510	
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
*03	2170 N	1586	-0-	-584	-0-	199 1	1372 2	Y		14			114

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861									
LIBRE				WELL #: 33	RRCID -> 222202	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10340	- 10370				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	32	-0-	-216	-0-	5	1	23	2	Y	4		77
11	180 N	53	-0-	-127	-0-	4	9	40	2	Y	4		81
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	9	27	2	Y	1		82
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	Y	-0-		82
02	58 N	23	-0-	-35	-0-	1	9	20	2	Y	-0-	55 1	27
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-		27
						3	1						
						4	1						
LIBRE				WELL #: 35	RRCID -> 222349	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10400	- 10419				
10	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	845	1	3720	2	Y	31		100
11	4410 X	4309	-0-	-101	-0-	34	9	3513	2	Y	27		127
12	4433 X	4273	-0-	-160	-0-	766	1	3426	2	Y	22	128 1	21
01	4650 X	3869	-0-	-781	-0-	30	9	3340	2	Y	65		86
02	4292 X	3688	-0-	-604	-0-	823	1	3198	2	Y	28		114
03	4588 X	2836	-0-	-1752	-0-	24	9	2455	2	Y	24	99 1	39
						457	1						
						72	9						
						459	1						
						31	9						
						355	1						
						26	9						
LIBRE				WELL #: 36	RRCID -> 222399	COMPL. DATE 09/03/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10391	- 10413				
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	250	1	1098	2	Y	9		32
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	10	9	1136	2	Y	11		43
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	248	1	1189	2	Y	8		51
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	12	9	1208	2	Y	15	47 1	19
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	9	9	1256	2	Y	10		29
*03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	165	1	1335	2	Y	14		43
						17	9						
						180	1						
						11	9						
						193	1						
						15	9						
LIBRE				WELL #: 26	RRCID -> 222579	COMPL. DATE 08/20/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10416	- 10435				
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
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	9	189	2	Y	1		21
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	Y	-0-		21
						1	9						
						28	1						
LIBRE				WELL #: 37	RRCID -> 225664	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10560	- 10577				
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
*03	775 N	237	-0-	-538	-0-	30	1	207	2	Y	-0-		40

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

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
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						
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1	512 2	Y	7			81
						8 9						

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

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						
*03	558 N	547	-0-	-11	-0-	69 1	478 2	Y	-0-			57

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

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-
03	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

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

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	961 N	341	-0-	-620	-0-	341	2			Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	775 X	484	-0-	-291	-0-	12	1	471	2	N	1	2	1			161

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	19	1	722	2	N	-0-	2	1			1

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID ->	164874	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8982 - 9364	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	
*03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	16 1	623 2	Y	-0-	2	1	92	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 - 9360	
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	
*03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	245 1	3673 2	Y	33	22	1	23	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 - 9290	
10	3596 X	3087	-0-	-509	-0-	381 1	2655 2	Y	46	81	1	63	
11	3150 X	2589	-0-	-561	-0-	330 1	2249 2	Y	9			72	
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	379 1	3407 2	Y	30	82	1	20	
01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	362 1	3459 2	Y	9			29	
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	293 1	2924 2	Y	34			63	
*03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	250 1	3754 2	Y	33	73	1	23	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 - 9086	
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	17 1	392 2	Y	2	2	1	2	
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	18 1	459 2	Y	1	2	1	1	
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	20 1	482 2	Y	1			2	
01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22 1	478 2	Y	1	2	1	1	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	15 1	457 2	Y	1			2	
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	14 1	523 2	Y	1	2	1	1	

 LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	5	1	114	2	N	1	1	49
						1	9						
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	7	1	194	2	N	1	1	49
						1	9						
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	1		50
						1	9						
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-	1	49
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	1		50
						1	9						
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-	1	49

 BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

10	2821 X	1834	-0-	-987	-0-	226	1	1578	2	Y	27	61	1	40
						30	9							
11	2220 X	1842	-0-	-378	-0-	234	1	1596	2	Y	11			51
						12	9							
12	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	251	1	2254	2	Y	20	57	1	14
						22	9							
01	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	291	1	2785	2	Y	6			20
						7	9							
02	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	257	1	2570	2	Y	30			50
						33	9							
*03	3100 N	3442	-0-	342	342	213	1	3197	2	Y	29	59	1	20
						32	9							

 BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

10	403 N	378	-0-	-25	-0-	15	1	362	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	17	1	405	2	Y	2			2
						2	9							
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	396	2	Y	1			2
						1	9							
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	12	1	465	2	Y	-0-	2	1	-0-

 BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

10	651 N	608	-0-	-43	-0-	75	1	523	2	Y	9	10	1	11
						10	9							
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	80	1	543	2	Y	6			17
						7	9							
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	5	19	1	3
						6	9							
01	620 N	516	-0-	-104	-0-	49	1	466	2	Y	1			4
						1	9							
02	609 N	344	-0-	-265	-0-	31	1	309	2	Y	4			8
						4	9							
03	620 N	369	-0-	-251	-0-	23	1	343	2	Y	3	9	1	2
						3	9							

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	77 1	9 9	541 2	Y	8	15 1		13
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	80 1	6 9	544 2	Y	5			18
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	73 1	6 9	660 2	Y	5	19 1		4
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	610 2	Y	1			5
02	609 N	530	-0-	-79	-0-	48 1	7 9	475 2	Y	6			11
03	744 N	723	-0-	-21	-0-	45 1	7 9	671 2	Y	6	13 1		4

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
10	2759 X	2193	-0-	-566	-0-	89 1	8 9	2096 2	N	7	10 1		174
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	102 1	7 9	2666 2	N	6	11 1		169
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	109 1	9 9	2568 2	N	8			177
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	119 1	6 9	2598 2	N	5	12 1		170
02	2697 X	2537	-0-	-160	-0-	81 1	8 9	2448 2	N	7			177
03	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	70 1	1 9	2707 2	N	1	9 1		169

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-25029			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25029			N	-0-		-0-

LIZ (LOBO 6) //CONT.// 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	1183	-0-	197 B	-70136	127	1	1056	3	N	-0-		4
03		1178 N	1026	-0-	-152 B	-70136	89	1	926	3	N	10	7 1	7
							11	9						

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

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	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			3
*03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

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	919	-0-	-96	-0-	919	3			N	-0-			10
03	1085 X	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-			10

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7026 - 7047	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	5	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8538 - 8582
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8478 - 8566	
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					
02	4640 X	167	-0-	-4473	-0-	143	2	23	3	N	1	18
						1	9					
03	4774 X	109	-0-	-4665	-0-	84	2	14	3	N	10	18
						11	9					

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF. 8624 - 8710	
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					
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	916	2	144	3	N	1	6
						1	9					
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1046	2	171	3	N	7	6
						8	9					

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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	543	-0-	-66	-0-	543	3			N	-0-			63
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	N	10			73

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8643 - 9237				
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	2942	-0-	-1118	-0-	2942	3			N	-0-			82
03	4340 X	3451	-0-	-889	-0-	3451	3			N	-0-			82

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8290 - 9128				
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	1319	-0-	-44	-0-	1319	3			N	-0-			92
*03	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1543	3	40	9	N	36			128

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8937 - 9214				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8794 - 9053				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		6	RRCID ->	151297	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8464 - 8904
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	BALANCE
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 3			N	-0-		38
11	600 N	536	-0-	-64	-0-	536 3			N	-0-		38
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	525 3			N	-0-		38
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	511 3			N	-0-		38
02	522 N	492	-0-	-30	-0-	492 3			N	-0-		38
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3			N	-0-		38

HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9295 - 10173
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		13	RRCID ->	152583	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8696 - 8812
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		15 T	RRCID ->	153746	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8758 - 9336
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 - 9024
10	837 X	544	-0-	-293	-0-	544 3			N	-0-		12
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-		12
12	465 X	276	-0-	-189	-0-	276 3			N	-0-		12
01	558 X	479	-0-	-79	-0-	478 3	1 9		N	1		13
02	957 X	555	-0-	-402	-0-	555 3			N	-0-		13
03	1023 X	747	-0-	-276	-0-	747 3			N	-0-		13

HUBBERD		WELL #:		14	RRCID ->	154103	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9409 - 9494
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #:		55	RRCID ->	191700	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8402 - 8486
10	3069 X	2130	-0-	-939	-0-	2129 3	1 9		N	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	2597	-0-	-71	-0-	2597 3			N	-0-		52
03	2852 X	2267	-0-	-585	-0-	2267 3			N	-0-		52

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	196616	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 9456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	3837	-0-	-1061	-0-	3831	3	6	9	N	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	N	4			60
01	4495 X	4326	-0-	-169	-0-	4326	3			N	-0-			60
02	4118 X	3220	-0-	-898	-0-	3220	3			N	-0-			60
03	3844 X	3346	-0-	-498	-0-	3346	3			N	-0-			60

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #:		63	RRCID ->	197020	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8536 - 8638		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		66	RRCID ->	197029	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9322 - 9616		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		64	RRCID ->	197051	COMPL. DATE	12/29/2003	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	8606 - 9600		
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	451	-0-	-506	-0-	451	3			N	-0-			77
03	868 X	281	-0-	-587	-0-	281	3			N	-0-			77

HUBBERD		WELL #:		71	RRCID ->	205357	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8958 - 8978		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8456 - 9025		
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	3485	-0-	-227	-0-	3485	3			N	-0-			111
03	3875 X	3534	-0-	-341	-0-	3534	3			N	-0-			111

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964		
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	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5554	3	21	9	N	19			105
*03	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5926	3	24	9	N	22			127

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 15	RRCID -> 135275	COMPL. DATE 06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF. 8257	- 8356		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3534 X	2498	-0-	-1036	-0-	171 1	2325 3	Y	2			4
11	3420 X	2420	-0-	-1000	-0-	149 1	2268 3	Y	3	2 1		5
12	3286 X	2838	-0-	-448	-0-	181 1	2650 3	Y	6	5 1		6
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	198 1	2838 3	Y	1	4 1		3
02	2755 X	1670	-0-	-1085	-0-	113 1	1555 3	Y	2			5
03	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	176 1	2420 3	Y	3			8

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 17	RRCID -> 146527	COMPL. DATE 08/27/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8662	- 8940		
10	17019 X	16137	-0-	-882	-0-	1102 1	15027 3	Y	7			13
11	16440 X	11698	-0-	-4742	-0-	721 1	10965 3	Y	11	8 1		16
12	16988 X	16979	-0-	-9	-0-	1079 1	15875 3	Y	23	20 1		19
01	16988 X	16288	-0-	-700	-0-	1064 1	15220 3	Y	4	15 1		8
*02	15655 X	15655	-0-	-0-	-0-	1059 1	14584 3	Y	11			19
03	16988 X	15171	-0-	-1817	-0-	1024 1	14123 3	Y	22			41

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 19	RRCID -> 153505	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8636	- 8756		
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
12	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	199 1	1900 3	Y	6	4 1		6
01	2015 N	1974	-0-	-41	-0-	216 1	1752 3	Y	5	6 1		5
*02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	202 1	1691 3	Y	-0-			5
03	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	178 1	1860 3	Y	17	11 1		11

BRUNI MINERAL TRUST				WELL #: B 20	RRCID -> 153506	COMPL. DATE 03/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7982	- 8040		
10	682 N	673	-0-	-9	-0-	59 1	614 3	Y	-0-			3
11	660 N	515	-0-	-145	-0-	44 1	471 3	Y	-0-			3
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	60 1	569 3	Y	2	2 1		3
01	682 N	607	-0-	-75	-0-	66 1	539 3	Y	2	3 1		2
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63 1	527 3	Y	-0-			2
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	56 1	584 3	Y	5	3 1		4

HUBBERD TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 153621	COMPL. DATE 02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8990	- 9034		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	75	1	1024	3	Y	-0-			1
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	1	1	1	1
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	77	1	1135	3	Y	1	1	1	1
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	77	1	1104	3	Y	-0-			1
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	1062	3	Y	-0-			1
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	70	1	967	3	Y	-0-			1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

10	1519 N	699	-0-	-820	-0-	48	1	650	3	Y	1			2
11	1740 N	505	-0-	-1235	-0-	31	1	472	3	Y	2	1	1	3
12	899 N	591	-0-	-308	-0-	37	1	551	3	Y	3	3	1	3
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	43	1	613	3	Y	1	2	1	2
*02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	Y	1			3
03	589 N	581	-0-	-8	-0-	39	1	540	3	Y	2			5

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	6485	-0-	6485	6485	570	1	5915	3	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

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	1720	-0-	-658	-0-	184	1	1536	3	Y	-0-			8
*03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	237	1	2466	3	Y	20	13	1	15

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

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	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	272	1	3755	3	N	3			3
03	4092 X	2974	-0-	-1118	-0-	201	1	2766	3	N	6			9

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048	COMPL. DATE 05/22/1999	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 8544	-	8549		
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
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
12	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	375	1	5520	3	Y	8	6 1
01	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	373	1	5325	3	Y	2	5 1
*02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	364	1	5011	3	Y	4	8
03	5673 X	5441	-0-	-232	-0-	367	1	5065	3	Y	8	16

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH	8376	PERF. 8097	-	8117		
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
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	145	1	1386	3	Y	6	4 1
01	1581 N	678	-0-	-903	-0-	73	1	599	3	Y	5	6 1
02	1160 N	637	-0-	-523	-0-	68	1	569	3	Y	-0-	7
03	1550 N	598	-0-	-952	-0-	52	1	539	3	Y	6	5 1

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183	COMPL. DATE 06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8530	-	8582		
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
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	156	1	1492	3	Y	5	4 1
01	1674 N	1289	-0-	-385	-0-	141	1	1144	3	Y	4	5 1
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	131	1	1091	3	Y	-0-	5
03	1643 N	1370	-0-	-273	-0-	119	1	1233	3	Y	16	10 1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445	COMPL. DATE 09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 8535	-	8586		
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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-	-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305	COMPL. DATE 03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8589	-	8599		
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
12	744 X	427	-0-	-317	-0-	26	1	399	3	N	2	1 1
01	558 X	397	-0-	-161	-0-	26	1	371	3	N	-0-	1 1
02	348 X	288	-0-	-60	-0-	19	1	268	3	N	1	2
03	434 X	258	-0-	-176	-0-	18	1	239	3	N	1	3

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	7070	-0-	-1137	-0-	478	1	6586	3	N	5					10
03	8680 X	7911	-0-	-769	-0-	535	1	7364	3	N	11					21

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

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	4947	-0-	-795	-0-	529	1	4418	3	N	-0-					19
03	5890 X	5451	-0-	-439	-0-	474	1	4925	3	N	47	30	1			36

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

10	6882 X	6268	-0-	-614	-0-	552	1	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-	534	1	5093	3	N	17	10	1			17
01	6262 X	4705	-0-	-1557	-0-	515	1	4175	3	N	14	16	1			15
02	5858 X	4290	-0-	-1568	-0-	460	1	3830	3	N	-0-					15
03	6262 X	5393	-0-	-869	-0-	470	1	4882	3	N	37	25	1			27

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

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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					146

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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1953 #	1379	-0-	-574	-0-	606	1	758	2	N	14	33	1			16
							15	9									
11		2713 R	2713	-0-	-0-	-0-	1283	1	1368	2	N	56	34	1			38
							62	9									
12		2542 #	2189	-0-	-353	-0-	1107	1	1019	2	N	57	68	1			27
							63	9									
01		2542 #	1883	-0-	-659	-0-	975	1	865	2	N	39	34	1			32
							43	9									
02		2610 #	1921	-0-	-689	-0-	1027	1	821	2	N	66	57	1			41
							73	9									
*03		2790 #	2066	-0-	-724	-0-	1097	1	893	2	N	69	71	1			39
							76	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749																	
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		403 N	317	-0-	-86	-0-	134	1	168	2	N	14	33	1			18
							15	9									
11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	284	1	303	2	N	56	34	1			40
							62	9									
12		620 N	533	-0-	-87	-0-	245	1	226	2	N	56	67	1			29
							62	9									
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	216	1	192	2	N	39	34	1			34
							43	9									
02		638 N	484	-0-	-154	-0-	228	1	183	2	N	66	57	1			43
							73	9									
*03		527 N	519	-0-	-8	-0-	244	1	199	2	N	69	71	1			41
							76	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																	
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749																	
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		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-
*03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	110	1	89	2	N	-0-					-0-

LOCKHART (3170)		54312 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
MARRS-MCLEAN		WELL #: 25		RRCID -> 125041		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOCKHART (3700)		54312 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
RESS PRODUCTION CO.		703465										
GUERRA, H. P., ET AL		WELL #: 2VT		RRCID -> 045455		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 4435 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
ABACO OPERATING, LLC		000894														
CLARK-SAIN		WELL #: 2		RRCID -> 187581		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128								
M	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				
10	DLQ G-10	1249	-0-	1249	1249	124	1	1067	3	Y	53	50	1	1	8	46
11	DLQ G-10	903	-0-	903	2152	120	1	770	3	Y	12	12	1			46
12	DLQ G-10	587	-0-	587	2739	62	1	519	3	Y	5	4	1			47
01	3000 N	700	-0-	-2300	439	62	1	602	3	Y	33	46	1			34
*02	1190 N	751	-0-	-439	-0-	58	1	673	3	Y	18	17	1			35
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	747	3	Y	1	1	1			35

CLARK-SAIN		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
CLARK-SAIN		000894														
CLARK-SAIN		WELL #: 3		RRCID -> 189119		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887								
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				
10	DLQ G-10	1405	-0-	1405	1405	124	1	1257	3	Y	22	20	1	1	8	18
11	DLQ G-10	3226	-0-	3226	4631	120	1	3014	3	Y	84	80	1	1	8	21
12	DLQ G-10	2752	-0-	2752	7383	124	1	2475	3	Y	139	100	1			60
01	10290 X	2907	-0-	-7383	-0-	124	1	2670	3	Y	103	144	1			19
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	113	9	2425	3	Y	88	82	1			25
*03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	116	1	3142	3	Y	79	102	1			2

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		4	RRCID ->	190023	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11655	-	11690
M O	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
10	DLQ G-10	1216	-0-	1216	1216	124 1	1062 3	Y	27	25 1	1 8			21
11	DLQ G-10	1041	-0-	1041	2257	120 1	901 3	Y	18	17 1				22
12	DLQ G-10	1053	-0-	1053	3310	124 1	901 3	Y	25	18 1				29
01	3000 N	1307	-0-	-1693	1617	124 1	1126 3	Y	52	73 1				8
*02	2799 N	1182	-0-	-1617	-0-	116 1	1033 3	Y	30	28 1				10
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	124 1	1458 3	Y	13	16 1				7

CLARK-SAIN		WELL #:		7	RRCID ->	195640	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12360	-	12412
10	DLQ G-10	2087	-0-	2087	2087	124 1	1900 3	Y	57	53 1	2 8			43
11	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4262	120 1	2001 3	Y	49	46 1	1 8			45
12	DLQ G-10	1879	-0-	1879	6141	124 1	1692 3	Y	57	41 1				61
01	3000 N	1878	-0-	-1122	5019	124 1	1696 3	Y	53	74 1				40
*02	2900 N	1889	-0-	-1011	4008	116 1	1723 3	Y	45	42 1				43
*03	3100 N	2314	-0-	-786	3222	124 1	2147 3	Y	39	50 1				32

CLARK-SAIN		WELL #:		5	RRCID ->	198507	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12145	-	12174
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					12

CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756	-	11799
10	DLQ G-10	2893	-0-	2893	4166	124 1	2723 3	Y	42	37 1	3 8			12
11	DLQ G-10	2437	-0-	2437	6603	120 1	2275 3	Y	38	36 1	1 8			13
12	DLQ G-10	1675	-0-	1675	8278	124 1	1505 3	Y	42	30 1				25
01	9918 X	1640	-0-	-8278	-0-	124 1	1479 3	Y	34	47 1				12
*02	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	116 1	1506 3	Y	24	22 1				14
03	2697 X	1660	-0-	-1037	-0-	124 1	1517 3	Y	17	22 1				9

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				
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
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-
03	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				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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				
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	53 1	282 2	N	4				144
11	510	N	299	-0-	-211	-0-	4 9	53 1	N	1				145
12	496	N	235	-0-	-261	-0-	1 9	30 1	N	2				147
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-	2 9							147
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-				147
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			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				
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-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28 1	196 2	Y	-0-				-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
		676073												
		WELL #: 1		RRCID -> 030641		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9520		PERF. N/A				
10	11687	X	8884	-0-	-2803	-0-	1393 1	7491 2	Y	-0-				124
11	11070	X	7864	-0-	-3206	-0-	94 1	6468 2	Y	-0-				124
12	11873	X	9709	-0-	-2164	-0-	29 1	8435 2	Y	-0-				124
01	11873	X	2879	-0-	-8994	-0-	7 1	2441 2	Y	-0-				124
02	11107	X	11052	-0-	-55	-0-	1416 1	9612 2	Y	22				146
*03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	24 9	1577 1	11018 2	Y	19			165
							21 9							

LOMA BLANCA (9000)		//CONT.//		54492 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297											
BROOKS - HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	181316	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	8968 - 9172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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		
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-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELDERS HEIRS 215				WELL #:	1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF.	12248 - 12714	
10	4557 X	146	-0-	-4411	-0-	12	1	134	3	N	-0-			-0-
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	531	1	4000	3	N	-0-			-0-
12	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	1658	1	6947	3	N	-0-			-0-
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	484	1	4671	3	N	-0-			-0-
02	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	709	1	5924	3	N	-0-			-0-
03	6355 X	5722	-0-	-633	-0-	758	1	4964	3	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HERBST, F. W.				WELL #:	8A	RRCID ->	256543	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2571 - 2574		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY)		54509 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
MARTINEAU PETROLEUM, INC.		531036									
CLARK STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
EXXON STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EXXON STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			97
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15 1	Y	-0-			97
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19 1	Y	-0-			97
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-			97
02	87 N	31	-0-	-56	-0-	3 1	Y	-0-			97
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	5 1	Y	-0-			97

EXXON STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
10	DLQ G-10	31534	-0-	31534	31534	2453 1	28601 3	N	436	571 1	281
11	DLQ G-10	28876	-0-	28876	60410	3324 1	25064 3	N	444	387 1	338
12	61976 X	1566	-0-	-60410	-0-	488 9	1239 3	N	29	137 1	230
01	18660 X	18660	-0-	-0-	-0-	295 1	16697 3	N	211		441
02	31001 X	26707	-0-	-4294	-0-	32 9	23571 3	N	288	375 1	354
03	31527 X	29168	-0-	-2359	-0-	2819 1	24978 3	N	340	383 1	311
						317 9					
						374 9					

SIMRAY GP, LLC		784155		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
WELDER GU 217		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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
03	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								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722														
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682								
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-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	2	N	-0-					-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774								
10	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	745	1	2321	2	N	-0-					-0-
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	624	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	551	1	2853	2	N	-0-					-0-
01	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	892	1	2206	2	N	-0-					-0-
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	1120	1	1873	2	N	-0-					-0-
*03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	377	1	2746	2	N	-0-					-0-
LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//		238722							
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		6	RRCID ->	166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.12086 - 12584
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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	224 1	698 2	N	-0-		-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	171 1	748 2	N	-0-		-0-
12		985 N	985	-0-	-0-	-0-	160 1	825 2	N	-0-		-0-
01		938 N	938	-0-	-0-	-0-	270 1	668 2	N	-0-		-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	337 1	563 2	N	-0-		-0-
*03		922 N	922	-0-	-0-	-0-	111 1	811 2	N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.			WELL #:		501545	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190
JENNINGS			70									
10		774 N	774	-0-	-0-	-0-	61 1	713 2	N	-0-		-0-
11		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	247 1	1770 2	N	-0-		-0-
12		1581 N	676	-0-	-905	-0-	32 1	644 2	N	-0-		-0-
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	45 1	890 2	N	-0-		-0-
02		1479 N	549	-0-	-930	-0-	63 1	486 2	N	-0-		-0-
03		682 N	228	-0-	-454	-0-	15 1	213 2	N	-0-		-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			WELL #:		612858	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330
VELA ESTATE			1									
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		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
03		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
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		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
03		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		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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
03	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		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #: 5		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	163480	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	6412 PERF. 3944 - 3952
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-
03	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
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
03	713 #	608	-0-	-105 B	-32022	597 2	11 9 N	10	195

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
MILLER		879035							
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	184942	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6412 PERF. 3748 - 3752
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	88 1	643 2 Y	56	148
11	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	62 9	602 2 Y	56	204
12	744 N	380	-0-	-364 B	-0-	88 1	271 2 Y	56	183 1 77
01	806 N	574	-0-	-232 B	-0-	62 9	446 2 Y	56	133
02	725 N	592	-0-	-133 B	-0-	66 1	461 2 Y	56	185 1 4
*03	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	62 9	776 2 Y	56	60

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						
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
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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861											
GUERRA, RAUL				WELL #: 1	RRCID -> 155182	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 10538	- 11084						
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	161 1	1114 2	N		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		N	-0-				-0-
02	2900 N	21460	-0-	18560	20761	1822 1	19638 2	N		N	-0-				-0-
*03	3100 N	18236	-0-	15136	35897	1826 1	16410 2	N		N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #: 2	RRCID -> 155715	COMPL. DATE 09/12/1995	TOTAL DEPTH 11230	PERF. 9071	- 10022						
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42 1	294 2	N		N	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	42 1	289 2	N		N	-0-				-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	44 1	298 2	N		N	-0-				-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-	35 1	261 2	N		N	-0-				-0-
02	319 N	181	-0-	-138	-0-	15 1	166 2	N		N	-0-				-0-
03	341 N	219	-0-	-122	-0-	22 1	197 2	N		N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #: 1	RRCID -> 156168	COMPL. DATE 07/08/1995	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 11320	- 11335						
10	3937 X	2967	-0-	-970	-0-	374 1	2593 2	N		N	-0-				-0-
11	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	384 1	2611 2	N		N	-0-				-0-
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	443 1	3028 2	N		N	-0-				-0-
01	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	327 1	2465 2	N		N	-0-				-0-
02	2900 X	1434	-0-	-1466	-0-	122 1	1312 2	N		N	-0-				-0-
03	3472 X	268	-0-	-3204	-0-	27 1	241 2	N		N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS LTD.				WELL #: 3 C	RRCID -> 156731	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 7761	- 8728						
10	372 X	354	-0-	-18	-0-	45 1	309 2	N		N	-0-				-0-
11	390 X	312	-0-	-78	-0-	40 1	272 2	N		N	-0-				-0-
12	403 X	361	-0-	-42	-0-	46 1	315 2	N		N	-0-				-0-
01	403 X	263	-0-	-140	-0-	31 1	232 2	N		N	-0-				-0-
02	319 X	169	-0-	-150	-0-	14 1	155 2	N		N	-0-				-0-
03	372 X	198	-0-	-174	-0-	20 1	178 2	N		N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #: 3 T	RRCID -> 158967	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 9073	- 9276						
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
10	4898	X	2033	-0-	-2865	-0-	256	1	1777	2	N	16
11	4740	X	2209	-0-	-2531	-0-	283	1	1926	2	N	16
12	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	311	1	2124	2	N	16
01	3131	X	1716	-0-	-1415	-0-	201	1	1515	2	N	16
02	2204	X	1036	-0-	-1168	-0-	88	1	948	2	N	16
03	2449	X	990	-0-	-1459	-0-	99	1	891	2	N	16

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
10	682	X	604	-0-	-78	-0-	76	1	528	2	N	31
11	660	X	539	-0-	-121	-0-	69	1	470	2	N	31
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	95	1	647	2	N	31
01	682	X	516	-0-	-166	-0-	60	1	449	2	N	37
							7	9				
02	638	X	284	-0-	-354	-0-	24	1	260	2	N	37
03	744	X	547	-0-	-197	-0-	55	1	492	2	N	37

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
10	2170	X	1670	-0-	-500	-0-	210	1	1460	2	N	-0-
11	1860	X	1858	-0-	-2	-0-	238	1	1620	2	N	-0-
12	1922	X	1875	-0-	-47	-0-	239	1	1636	2	N	-0-
01	1829	X	1630	-0-	-199	-0-	191	1	1439	2	N	-0-
02	1798	X	1120	-0-	-678	-0-	95	1	1025	2	N	-0-
03	1922	X	1368	-0-	-554	-0-	137	1	1231	2	N	-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
10	2387	X	1632	-0-	-755	-0-	206	1	1426	2	N	-0-
11	1800	X	1599	-0-	-201	-0-	205	1	1394	2	N	-0-
12	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	211	1	1446	2	N	-0-
01	1643	X	1334	-0-	-309	-0-	155	1	1170	2	N	8
							9	9				
02	1537	X	789	-0-	-748	-0-	67	1	722	2	N	8
03	1643	X	875	-0-	-768	-0-	88	1	787	2	N	8

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806													
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	
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
							31	9					
02		4002 X	2423	-0-	-1579	-0-	206	1	2217	2	N	-0-	45
03		4557 X	2634	-0-	-1923	-0-	264	1	2370	2	N	-0-	45

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030													
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
03		4898 X	2899	-0-	-1999	-0-	290	1	2609	2	N	-0-	27

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001													
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-
03		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994													
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
							6	9					
02		464 N	311	-0-	-153	-0-	26	1	285	2	N	-0-	8
*03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-	8

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859													
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
							11	9					
02		1305 X	740	-0-	-565	-0-	63	1	677	2	N	-0-	15
03		1240 X	809	-0-	-431	-0-	81	1	728	2	N	-0-	15

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930													
10		1829 X	1593	-0-	-236	-0-	201	1	1392	2	N	-0-	5
11		1770 X	1592	-0-	-178	-0-	204	1	1388	2	N	-0-	5
12		1829 X	1293	-0-	-536	-0-	165	1	1128	2	N	-0-	5
01		1829 X	1452	-0-	-377	-0-	170	1	1280	2	N	2	7
							2	9					
02		1682 X	988	-0-	-694	-0-	84	1	904	2	N	-0-	7
03		1643 X	1144	-0-	-499	-0-	115	1	1029	2	N	-0-	7

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925															
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	50	1	348	2	N	-0-			25
11		510 N	467	-0-	-43	-0-	60	1	407	2	N	-0-			25
12		465 N	304	-0-	-161	-0-	39	1	265	2	N	-0-			25
01		403 N	321	-0-	-82	-0-	38	1	283	2	N	-0-			25
02		464 N	51	-0-	-413	-0-	4	1	47	2	N	-0-			25
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					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															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005															
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612															
10		992 X	864	-0-	-128	-0-	86	1	778	2	N	-0-			81
11		1080 X	776	-0-	-304	-0-	126	1	650	2	N	-0-			81
12		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	N	-0-			81
01		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	200	1	1204	2	N	-0-			81
02		1102 X	1055	-0-	-47	-0-	125	1	930	2	N	-0-			81
03		1209 X	1117	-0-	-92	-0-	206	1	911	2	N	-0-			81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705															
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-
03		1240 X	1153	-0-	-87	-0-	213	1	940	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WORLEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8040 - 8456
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	510 1	2336 3	N	-0-		-0-	
*03		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	449 1	2493 3	N	-0-		-0-	

WORLEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8250 - 8516
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	82	-0-	-2963	-0-	15 1	67 3	N	-0-		-0-	
03		3255 X	11	-0-	-3244	-0-	2 1	9 3	N	-0-		-0-	

WORLEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	238108	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9910 - 10614
10		6169 X	5615	-0-	-554	-0-	743 1	4872 2	N	-0-		-0-	2
11		5970 X	5430	-0-	-540	-0-	823 1	4607 2	N	-0-		-0-	2
12		6169 X	5246	-0-	-923	-0-	837 1	4409 2	N	-0-		-0-	2
01		6138 X	4819	-0-	-1319	-0-	834 1	3985 2	N	-0-		-0-	2
*02		5307 X	4896	-0-	-411	-0-	878 1	4018 3	N	-0-		-0-	2
03		5611 X	4801	-0-	-810	-0-	733 1	4068 3	N	-0-		-0-	-0-

FALCON				WELL #:	1	RRCID ->	273219	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12878 - 12984
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EL MILAGRO "B"				WELL #:	B 3	RRCID ->	233795	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9143	PERF.	8162 - 8185
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	64 1	649 2	Y	-0-		-0-	68
11		750 N	498	-0-	-252	-0-	70 1	428 2	Y	-0-		-0-	68
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	68 1	466 2	Y	-0-		-0-	68
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	54 1	453 2	Y	-0-		-0-	68
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	68 1	427 2	Y	-0-		-0-	68
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-	68

LOPENO (CONSOLIDATED)										//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.										480181											
EL MILAGRO "B"										WELL #: B 1		RRCID -> 233632		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8326 - 8530	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	PROD	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
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-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

EL MILAGRO "B"										WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8838		PERF. 8388 - 8500	
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-				
03		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			
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-				
03		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			
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-				
03		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											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

GUERRA, AVELINO										WELL #: 1		RRCID -> 011540		COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH 9512		PERF. N/A			
10		3658 X	3394	-0-	-264	-0-		176	1	3218	3	N	-0-				-0-				
11		3540 X	3125	-0-	-415	-0-		156	1	2969	3	N	-0-				-0-				
12		3658 X	3166	-0-	-492	-0-		153	1	3013	3	N	-0-				-0-				
01		3472 X	3273	-0-	-199	-0-		176	1	3097	3	N	-0-				-0-				
02		3219 X	2809	-0-	-410	-0-		143	1	2666	3	N	-0-				-0-				
03		3379 X	2678	-0-	-701	-0-		136	1	2542	3	N	-0-				-0-				

LOPENO (CONSOLIDATED)												CNTY: ZAPATA									
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
XTO ENERGY INC.												//CONT.// 945936									
RAMOS, BALTAZAR												WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416		PERF. 9000 - 9982	
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								
10	620 N	440	-0-	-180	-0-	23 1	417 3	N	-0-				-0-								
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	23 1	434 3	N	-0-				-0-								
12	558 N	443	-0-	-115	-0-	21 1	422 3	N	-0-				-0-								
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	25 1	434 3	N	-0-				-0-								
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22 1	419 3	N	-0-				-0-								
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	21 1	384 3	N	-0-				-0-								

RAMIREZ, BLAS												WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9066 - 9090	
10	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	236 1	3500 3	N	-0-				-0-								
11	3750 X	3654	-0-	-96	-0-	244 1	3410 3	N	-0-				-0-								
12	3844 X	3475	-0-	-369	-0-	236 1	3239 3	N	-0-				-0-								
01	3844 X	3476	-0-	-368	-0-	248 1	3226 3	N	2	2	8		-0-								
02	3596 X	3299	-0-	-297	-0-	275 1	3024 3	N	-0-				-0-								
03	3782 X	3476	-0-	-306	-0-	274 1	3202 3	N	-0-				-0-								

GUERRA, AVELINO												WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050		PERF. 9148 - 9210	
10	3193 X	3045	-0-	-148	-0-	158 1	2887 3	N	-0-				-0-								
11	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	140 1	2655 3	N	-0-				-0-								
12	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	125 1	2469 3	N	-0-				-0-								
01	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	174 1	3073 3	N	5	5	8		-0-								
02	2842 X	2142	-0-	-700	-0-	109 1	2032 3	N	1	1	8		-0-								
03	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	145 1	2713 3	N	-0-				-0-								

RAMOS, BALTAZAR ET AL												WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244		PERF. 8381 - 9854	
10	1054 X	438	-0-	-616	-0-	23 1	415 3	N	-0-				-0-								
11	870 X	585	-0-	-285	-0-	29 1	556 3	N	-0-				-0-								
12	899 X	551	-0-	-348	-0-	27 1	524 3	N	-0-				-0-								
01	713 X	376	-0-	-337	-0-	20 1	356 3	N	-0-				-0-								
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	41 1	773 3	N	-0-				-0-								
*03	800 X	800	-0-	-0-	-0-	41 1	759 3	N	-0-				-0-								

RAMIREZ, FEDERICO												WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229		PERF. 9614 - 10334	
10	6913 X	5674	-0-	-1239	-0-	294 1	5380 3	N	-0-				-0-								
11	6540 X	6348	-0-	-192	-0-	317 1	6031 3	N	-0-				-0-								
12	6851 X	6669	-0-	-182	-0-	322 1	6347 3	N	-0-				-0-								
01	6851 X	6777	-0-	-74	-0-	364 1	6409 3	N	4	4	8		-0-								
02	6409 X	5956	-0-	-453	-0-	302 1	5653 3	N	1	1	8		-0-								
03	6665 X	5887	-0-	-778	-0-	299 1	5588 3	N	-0-				-0-								

GUERRA, RAUL												WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773		PERF. 7950 - 9352	
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-								
03	1240 X	1115	-0-	-125	-0-	88 1	1027 3	N	-0-				-0-								

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942				
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
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	-0-
						10 9						
02	4379 X	4317	-0-	-62	-0-	360 1	3955 3	N	2	2	8	-0-
						2 9						
03	4681 X	4481	-0-	-200	-0-	353 1	4127 3	N	1	1	8	-0-
						1 9						

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136				
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-
*03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	34 1	396 3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318				
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484																	
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-
02		2871 X	2360	-0-	-511	-0-	120	1	2239	3	N	1	1	8			-0-
03		2914 X	2773	-0-	-141	-0-	141	1	2632	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208																	
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-
03		4123 X	3611	-0-	-512	-0-	183	1	3428	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225																	
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-
02		3509 X	2579	-0-	-930	-0-	131	1	2448	3	N	-0-					-0-
03		3751 X	1215	-0-	-2536	-0-	62	1	1153	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208																	
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-
02		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	249	1	4652	3	N	-0-					-0-
03		5177 X	4774	-0-	-403	-0-	242	1	4532	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936												
GUERRA, AVELINA		WELL #:		4AT		RRCID -> 163335			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492				
M	O	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

10	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	4589	3	N	-0-			-0-
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	4512	3	N	-0-			-0-
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	4696	3	N	-0-			-0-
01	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	-0-		275	1	4843	3	N	8	8	8	-0-
								9	9							
02	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	-0-		227	1	4247	3	N	2	2	8	-0-
								2	9							
*03	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	4443	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							

RAMOS, FELIX		WELL #:		3		RRCID -> 164394			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472				
M	O	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
10	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	-0-		177	1	3243	3	N	-0-			-0-
11	3420 X	3105	-0-	-315	-0-	-0-		155	1	2950	3	N	-0-			-0-
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1	3891	3	N	-0-			-0-
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	-0-		242	1	4269	3	N	8	8	8	-0-
								9	9							
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	3968	3	N	2	2	8	-0-
								2	9							
*03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	-0-		229	1	4284	3	N	1	1	8	-0-
								1	9							

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		5 C		RRCID -> 166019			COMPL. DATE 12/09/1997			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060				
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-
03	0 X	-0-	-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				
10	868 X	472	-0-	-396	-0-	-0-		30	1	442	3	N	-0-			-0-
11	840 X	370	-0-	-470	-0-	-0-		25	1	345	3	N	-0-			-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	876	3	N	-0-			-0-
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1453	3	N	-0-			-0-
02	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	-0-		121	1	1326	3	N	-0-			-0-
*03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1380	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		6		RRCID -> 166806			COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874				
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	1163	3	N	-0-			-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	1091	3	N	-0-			-0-
12	1209 X	1171	-0-	-38	-0-	-0-		80	1	1091	3	N	-0-			-0-
01	1240 X	1147	-0-	-93	-0-	-0-		82	1	1065	3	N	-0-			-0-
02	1160 X	1070	-0-	-90	-0-	-0-		89	1	981	3	N	-0-			-0-
03	1240 X	1089	-0-	-151	-0-	-0-		86	1	1003	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		4 T		RRCID -> 167483			COMPL. DATE 03/22/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446				
10	1023 X	880	-0-	-143	-0-	-0-		46	1	834	3	N	-0-			-0-
11	960 X	955	-0-	-5	-0-	-0-		48	1	907	3	N	-0-			-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	1090	3	N	-0-			-0-
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1020	3	N	-0-			-0-
02	983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	933	3	N	-0-			-0-
03	1147 X	970	-0-	-177	-0-	-0-		49	1	921	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502					
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	3	N	-0-		-0-
11	360 N	327	-0-	-33	-0-	16	1	311	3	N	-0-		-0-
12	341 N	266	-0-	-75	-0-	13	1	253	3	N	-0-		-0-
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	16	1	288	3	N	-0-		-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	16	1	299	3	N	-0-		-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	3	N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180					
10	438 X	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-		-0-
11	420 X	414	-0-	-6	-0-	28	1	386	3	N	-0-		-0-
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-		-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-		-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	N	-0-		-0-
03	465 X	419	-0-	-46	-0-	33	1	386	3	N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733					
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	3	N	-0-		-0-
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	52	1	721	3	N	-0-		-0-
12	806 X	799	-0-	-7	-0-	54	1	745	3	N	-0-		-0-
01	806 X	790	-0-	-16	-0-	56	1	734	3	N	-0-		-0-
02	754 X	743	-0-	-11	-0-	62	1	681	3	N	-0-		-0-
03	806 X	774	-0-	-32	-0-	61	1	713	3	N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995					
10	465 X	464	-0-	-1	-0-	29	1	435	3	N	-0-		-0-
11	450 X	433	-0-	-17	-0-	29	1	404	3	N	-0-		-0-
12	465 X	439	-0-	-26	-0-	30	1	409	3	N	-0-		-0-
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	-0-		-0-
02	435 X	422	-0-	-13	-0-	35	1	387	3	N	-0-		-0-
03	465 X	430	-0-	-35	-0-	34	1	396	3	N	-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 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
10	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	378	1	5601	3	N	1
11	5760 X	5504	-0-	-256	-0-	367	1	5136	3	N	1
12	5952 X	5312	-0-	-640	-0-	361	1	4951	3	N	-0-
01	5952 X	5752	-0-	-200	-0-	410	1	5330	3	N	11
02	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	486	1	5335	3	N	2
*03	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	477	1	5566	3	N	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784		
10	1426 X	1377	-0-	-49	-0-	87	1	1290	3	N	-0-
11	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	90	1	1256	3	N	-0-
12	1395 X	1356	-0-	-39	-0-	92	1	1264	3	N	-0-
01	1395 X	1377	-0-	-18	-0-	98	1	1279	3	N	-0-
02	1305 X	1263	-0-	-42	-0-	105	1	1158	3	N	-0-
03	1395 X	1296	-0-	-99	-0-	102	1	1194	3	N	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972		
10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-
11	240 X	185	-0-	-55	-0-	12	1	173	3	N	-0-
12	255 X	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-
03	248 X	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914		
10	2542 X	2453	-0-	-89	-0-	155	1	2298	3	N	-0-
11	2520 X	2366	-0-	-154	-0-	158	1	2208	3	N	-0-
12	2697 X	2442	-0-	-255	-0-	166	1	2276	3	N	-0-
01	2697 X	1464	-0-	-1233	-0-	104	1	1356	3	N	4
02	2523 X	1180	-0-	-1343	-0-	98	1	1081	3	N	1
03	2449 X	1239	-0-	-1210	-0-	98	1	1141	3	N	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467		
10	5735 X	5411	-0-	-324	-0-	280	1	5131	3	N	-0-
11	5550 X	5231	-0-	-319	-0-	261	1	4969	3	N	1
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	307	1	6064	3	N	-0-
01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	318	1	5602	3	N	11
02	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	278	1	5192	3	N	2
03	6386 X	5974	-0-	-412	-0-	303	1	5670	3	N	1

LOPENO (CONSOLIDATED)												
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7595 X	6791	-0-	-804	-0-	430	1	6361	3	N	-0-	-0-
11	7350 X	6153	-0-	-1197	-0-	411	1	5742	3	N	-0-	-0-
12	7564 X	6229	-0-	-1335	-0-	424	1	5805	3	N	-0-	-0-
01	7471 X	6022	-0-	-1449	-0-	430	1	5588	3	N	4	4 8
								4	9			
02	6902 X	5938	-0-	-964	-0-	496	1	5441	3	N	1	1 8
								1	9			
*03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	559	1	6534	3	N	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752												
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272												
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	280	1	4143	3	N	1	1 8
								1	9			
11	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	283	1	3954	3	N	2	2 8
								2	9			
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	272	1	3727	3	N	1	1 8
								1	9			
01	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	327	1	4258	3	N	32	32 8
								35	9			
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	365	1	4006	3	N	6	6 8
								7	9			
*03	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	362	1	4223	3	N	2	2 8
								2	9			

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502												
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-	-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	5	1	53	3	N	-0-	-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-	-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316												
10	6200 X	5605	-0-	-595	-0-	290	1	5315	3	N	-0-	-0-
11	6000 X	4653	-0-	-1347	-0-	233	1	4420	3	N	-0-	-0-
12	6200 X	4990	-0-	-1210	-0-	241	1	4749	3	N	-0-	-0-
01	5859 X	5600	-0-	-259	-0-	300	1	5294	3	N	5	5 8
								6	9			
02	5394 X	4750	-0-	-644	-0-	241	1	4508	3	N	1	1 8
								1	9			
03	5611 X	5101	-0-	-510	-0-	259	1	4842	3	N	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432												
10	775 X	541	-0-	-234	-0-	28	1	513	3	N	-0-	-0-
11	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	3	N	-0-	-0-
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	-0-	-0-
01	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	63	1	1103	3	N	-0-	-0-
02	1102 X	813	-0-	-289	-0-	41	1	772	3	N	-0-	-0-
03	1178 X	1174	-0-	-4	-0-	60	1	1114	3	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WELL #:		3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	775 X	503	-0-	-272	-0-	26	1 477 3	N	-0-		-0-	
11	750 X	155	-0-	-595	-0-	8	1 147 3	N	-0-		-0-	
12	775 X	511	-0-	-264	-0-	25	1 486 3	N	-0-		-0-	
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	36	1 641 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
02	923 X	923	-0-	-0-	-0-	47	1 876 3	N	-0-		-0-	
*03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	42	1 794 3	N	-0-		-0-	

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #:		6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704	
10	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	168	1 3079 3	N	-0-		-0-	
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	161	1 3052 3	N	-0-		-0-	
12	3317 X	3000	-0-	-317	-0-	145	1 2855 3	N	-0-		-0-	
01	3317 X	3042	-0-	-275	-0-	163	1 2877 3	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
02	3103 X	2478	-0-	-625	-0-	126	1 2352 3	N	-0-		-0-	
03	3317 X	2692	-0-	-625	-0-	137	1 2555 3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #:		3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496	
10	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	326	1 4829 3	N	1	1 8	-0-	
						1	9					
11	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	336	1 4699 3	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
12	5053 X	5016	-0-	-37	-0-	341	1 4673 3	N	2	2 8	-0-	
						2	9					
01	5146 X	5119	-0-	-27	-0-	362	1 4714 3	N	39	39 8	-0-	
						43	9					
02	4872 X	4838	-0-	-34	-0-	403	1 4427 3	N	7	7 8	-0-	
						8	9					
03	5208 X	5097	-0-	-111	-0-	402	1 4692 3	N	3	3 8	-0-	
						3	9					

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896	
10	5115 X	4573	-0-	-542	-0-	237	1 4336 3	N	-0-		-0-	
11	4950 X	3520	-0-	-1430	-0-	176	1 3344 3	N	-0-		-0-	
12	5115 X	1846	-0-	-3269	-0-	89	1 1757 3	N	-0-		-0-	
01	5053 X	2205	-0-	-2848	-0-	118	1 2087 3	N	-0-		-0-	
02	4698 X	4000	-0-	-698	-0-	203	1 3797 3	N	-0-		-0-	
03	4588 X	4017	-0-	-571	-0-	204	1 3813 3	N	-0-		-0-	

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FERNANDO MUNOZ		WELL #:		6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575	
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-	
03	0 X	-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 #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450													
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

10		2108 X	1638	-0-	-470	-0-	85	1	1553	3	N	-0-	-0-
11		1920 X	1728	-0-	-192	-0-	86	1	1642	3	N	-0-	-0-
12		1984 X	1740	-0-	-244	-0-	84	1	1656	3	N	-0-	-0-
01		1984 X	1665	-0-	-319	-0-	89	1	1575	3	N	1	1 8
							1	9					
02		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	111	1	2075	3	N	-0-	-0-
*03		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	127	1	2372	3	N	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860													
10		155 X	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-	-0-
11		180 X	118	-0-	-62	-0-	6	1	112	3	N	-0-	-0-
12		186 X	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-	-0-
01		186 X	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	3	N	-0-	-0-
02		145 X	132	-0-	-13	-0-	7	1	125	3	N	-0-	-0-
03		155 X	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-	-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552													
10		8897 X	7941	-0-	-956	-0-	411	1	7530	3	N	-0-	-0-
11		8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	434	1	8250	3	N	-0-	-0-
12		9021 X	8704	-0-	-317	-0-	420	1	8284	3	N	-0-	-0-
01		9021 X	8363	-0-	-658	-0-	449	1	7906	3	N	7	7 8
							8	9					
02		8439 X	7917	-0-	-522	-0-	402	1	7514	3	N	1	1 8
							1	9					
03		8959 X	8296	-0-	-663	-0-	421	1	7875	3	N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532													
10		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	308	1	4552	3	N	-0-	-0-
11		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	316	1	4413	3	N	-0-	-0-
12		4960 X	4577	-0-	-383	-0-	311	1	4266	3	N	-0-	-0-
01		4960 X	4175	-0-	-785	-0-	298	1	3874	3	N	3	3 8
							3	9					
02		4640 X	3977	-0-	-663	-0-	332	1	3644	3	N	1	1 8
							1	9					
03		4898 X	4243	-0-	-655	-0-	335	1	3908	3	N	-0-	-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280													
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					
03		9114 X	7866	-0-	-1248	-0-	399	1	7467	3	N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380			
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
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	260	1 9	3843	3	N	1 8	-0-
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	179	1 9	2509	3	N	1 8	-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 8	-0-
02	4582 X	2916	-0-	-1666	-0-	243	1	2672	3	N	1 8	-0-
03	4092 X	2805	-0-	-1287	-0-	221	1	2584	3	N	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472			
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-
03	124 X	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-	-0-

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430			
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 8	-0-
02	1508 X	1342	-0-	-166	-0-	68	1	1274	3	N	-0-	-0-
03	1581 X	1479	-0-	-102	-0-	75	1	1404	3	N	-0-	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350			
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 8	-0-
02	4698 X	4439	-0-	-259	-0-	225	1	4214	3	N	-0-	-0-
03	5022 X	3348	-0-	-1674	-0-	170	1	3178	3	N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	GAS	INJECT. (I)	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

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-
03	5332 X	4786	-0-	-546	-0-	243	1	4542	3	N	1	1	8		-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985						
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-
03	2604 X	2471	-0-	-133	-0-	125	1	2346	3	N	-0-				-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618						
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-
03	2480 X	2031	-0-	-449	-0-	103	1	1927	3	N	1	1	8		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921						
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-
03	31 X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730						
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-
03	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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	558 X	368	-0-	-190	-0-	29	1	339	3	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

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-
*03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	245	1	4585	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

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-
03	310 X	218	-0-	-92	-0-	17	1	201	3	N	-0-			-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		4929 X	1313	-0-	-3616	-0-	67	1	1246	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #:		6A		RRCID -> 201377			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080			
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-
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		15		RRCID -> 202589			COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048			
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-
03		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			
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-
03		4867 X	4694	-0-	-173	-0-	238	1	4456	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		12		RRCID -> 212790			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334			
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						
03		3100 X	2686	-0-	-414	-0-	212	1	2474	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		7		RRCID -> 214032			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430			
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-
*03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	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 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
10	5673 X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3		N	-0-			-0-
11	5370 X	5359	-0-	-11	-0-	5359	3		N	-0-			-0-
12	5735 X	5379	-0-	-356	-0-	5379	3		N	-0-			-0-
01	5735 X	5404	-0-	-331	-0-	5395	3	9 9	N	8	8 8		-0-
02	5365 X	4980	-0-	-385	-0-	4978	3	2 9	N	2	2 8		-0-
03	5673 X	5196	-0-	-477	-0-	5195	3	1 9	N	1	1 8		-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

10	961 X	679	-0-	-282	-0-	35	1	644 3	N	-0-			37
11	930 X	344	-0-	-586	-0-	17	1	327 3	N	-0-			37
12	930 X	915	-0-	-15	-0-	44	1	871 3	N	-0-			37
01	899 X	880	-0-	-19	-0-	47	1	833 3	N	-0-			37
02	841 X	503	-0-	-338	-0-	26	1	477 3	N	-0-			37
03	930 X	671	-0-	-259	-0-	34	1	637 3	N	-0-			37

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

10	1271 X	502	-0-	-769	-0-	26	1	476 3	N	-0-			-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	55	1	1053 3	N	-0-			-0-
12	1023 X	851	-0-	-172	-0-	41	1	810 3	N	-0-			-0-
01	1023 X	987	-0-	-36	-0-	53	1	934 3	N	-0-			-0-
02	1073 X	466	-0-	-607	-0-	24	1	442 3	N	-0-			-0-
03	1147 X	836	-0-	-311	-0-	42	1	794 3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	248	1	4543 3	N	-0-			-0-
11	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	260	1	4940 3	N	-0-			-0-
12	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	236	1	4658 3	N	-0-			-0-
01	4805 X	4394	-0-	-411	-0-	236	1	4157 3	N	1	1 8		-0-
						1	9						
02	5017 X	4017	-0-	-1000	-0-	204	1	3813 3	N	-0-			-0-
03	5363 X	4291	-0-	-1072	-0-	218	1	4073 3	N	-0-			-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	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
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-
*03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		12	RRCID ->	247396	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	9324 - 9601
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-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10828 - 10848
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-
03	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
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	8	-0-
02	6844 X	6072	-0-	-772	-0-	6072	3		N	-0-		-0-
03	7006 X	6638	-0-	-368	-0-	6638	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
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
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-		13

LOPENO (REKLAW 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	5177 X	4775	-0-	-402	-0-	1368	1	3368	2	Y	35	63	1		99
						39	9								
11	4740 X	4507	-0-	-233	-0-	1317	1	3176	2	Y	13				112
						14	9								
12	4898 X	4641	-0-	-257	-0-	1361	1	3270	2	Y	9				121
						10	9								
01	4898 X	4620	-0-	-278	-0-	1573	1	3025	2	Y	20				141
						22	9								
02	4553 X	4028	-0-	-525	-0-	1409	1	2590	2	Y	26	68	1		99
						29	9								
03	4774 X	4011	-0-	-763	-0-	1472	1	2539	2	Y	-0-				99

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544															
10	4991 X	3773	-0-	-1218	-0-	1081	1	2662	2	Y	27	55	1		44
						30	9								
11	4560 X	3548	-0-	-1012	-0-	1037	1	2499	2	Y	11				55
						12	9								
12	4712 X	3531	-0-	-1181	-0-	1035	1	2489	2	Y	6				61
						7	9								
01	4216 X	2796	-0-	-1420	-0-	952	1	1831	2	Y	12				73
						13	9								
02	3712 X	2891	-0-	-821	-0-	1011	1	1859	2	Y	19	49	1		43
						21	9								
03	3782 X	2817	-0-	-965	-0-	1034	1	1783	2	Y	-0-				43

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494															
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
03	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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911															
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-
03	124 X	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	N	-0-				-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
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-
03	279 N	259	-0-	-20	-0-	20 1	239 3		N	-0-		-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596												
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						
03	5270 X	4535	-0-	-735	-0-	1104 1	3409 3		N	20		38
						22 9						

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630												
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-
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44 1	499 3		Y	-0-		-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742												
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-
*03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	109 1	1246 3		Y	-0-		-0-

LOPENO (REKLAW 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD			BALANCE
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-
03	837 X	832	-0-	-5	-0-	66	1	766	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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
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-
03	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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	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

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
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-
*03	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	946 1	7661 2	N	-0-			-0-

JK EXPLORATION & PRODUCTION, INC. 433012
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

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
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-
*03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1171 1	364 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

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
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
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2048	1	635	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1860	270	-0-	-1590	-0-	270	1			N	-0-					-0-
11	1800 N	261	-0-	-1539	-0-	261	1			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	1			N	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	1			N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

KIRKPATRICK 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

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									
*03	2139 X	1322	-0-	-817 B	-0-	533	1	788	2	Y	1					139
						1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

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									
*03	1736 N	1657	-0-	-79 B	-620528	158	1	1480	2	Y	17	18	1			10
						19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

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									
03	155 N	206	-0-	51 B	-374031	20	1	184	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

10	248 N	197	-0-	-51 B	-313564	18	1	179	2	Y	-0-					7
11	210 N	210	-0-	-0- B	-313564	19	1	191	2	Y	-0-					7
12	248 N	195	-0-	-53 B	-313564	17	1	178	2	Y	-0-					7
01	186 N	211	-0-	25 B	-313539	19	1	192	2	Y	-0-					7
02	203 N	194	-0-	-9 B	-313539	18	1	176	2	Y	-0-					7
*03	186 N	206	-0-	20 B	-313519	20	1	186	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	434	-0-	-31 B	-664894	38 1	388 2	Y	7	7 1	2
11	390 N	380	-0-	-10 B	-664894	8 9 34 1	342 2	Y	4	4 1	2
12	465 N	343	-0-	-122 B	-664894	4 9 29 1	308 2	Y	5	5 1	2
01	434 N	369	-0-	-65 B	-664894	6 9 33 1	333 2	Y	3	5 1	-0-
02	377 N	356	-0-	-21 B	-664894	3 9 33 1	319 2	Y	4	2 1	2
*03	341 N	370	-0-	29 B	-664865	4 9 35 1	332 2	Y	3	4 1	1
						3 9					

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

10	3286 X	3146	-0-	-140 B	-627705	277 1	2812 2	Y	52	48 1	55
11	3180 X	3082	-0-	-98 B	-627705	57 9 274 1	2774 2	Y	31	31 1	55
12	3286 X	3121	-0-	-165 B	-627705	34 9 261 1	2809 2	Y	46	49 1	52
01	3286 X	2939	-0-	-347 B	-627705	51 9 265 1	2634 2	Y	36	46 1	42
02	3074 X	2977	-0-	-97 B	-627705	40 9 274 1	2669 2	Y	31	16 1	57
*03	3193 X	3074	-0-	-119 B	-627705	34 9 294 1	2747 2	Y	30	33 1	54
						33 9					

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

10	2852 X	1905	-0-	-947 B	-706691	168 1	1703 2	Y	31	29 1	41
11	2760 X	1911	-0-	-849 B	-706691	34 9 170 1	1720 2	Y	19	19 1	41
12	2697 X	1924	-0-	-773 B	-706691	21 9 161 1	1731 2	Y	29	30 1	40
01	2511 X	2729	-0-	218 B	-706473	32 9 246 1	2446 2	Y	34	43 1	31
02	1856 N	2530	-0-	674 B	-705799	37 9 233 1	2268 2	Y	26	14 1	43
03	1922 N	2490	-0-	568 B	-705231	29 9 238 1	2224 2	Y	25	27 1	41
						28 9					

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

10	2821 X	2502	-0-	-319 B	-792591	220 1	2237 2	Y	41	38 1	33
11	2310 N	2424	-0-	114 B	-792477	45 9 215 1	2180 2	Y	26	25 1	34
12	2697 N	2418	-0-	-279 B	-792477	29 9 202 1	2177 2	Y	35	38 1	31
01	2511 N	2394	-0-	-117 B	-792477	39 9 216 1	2146 2	Y	29	37 1	23
02	2349 N	2349	-0-	-0- B	-792477	32 9 216 1	2105 2	Y	25	13 1	35
03	2418 N	2384	-0-	-34 B	-792477	28 9 228 1	2130 2	Y	24	26 1	33
						26 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 CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
10	124 N	1265	-0-	1141 B	-537033	784	1	452	2	Y	26	19	1	37
11	450 X	1231	-0-	781 B	-536252	29	9	754	1	Y	13	12	1	38
12	465 X	-0-	-0-	-465 B	-536252	14	9			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
03	465 X	-0-	-0-	-465 B	-535934	29	9			Y	20			129
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														
10	2883 X	2673	-0-	-210 B	-94337	235	1	2390	2	Y	44	40	1	34
11	2790 X	2591	-0-	-199 B	-94337	48	9	230	1	Y	26	26	1	34
12	2883 X	2661	-0-	-222 B	-94337	29	9	222	1	Y	39	42	1	31
01	2852 X	2601	-0-	-251 B	-94337	43	9	234	1	Y	33	41	1	23
02	2494 N	2446	-0-	-48 B	-94337	36	9	225	1	Y	25	13	1	35
*03	2666 N	2555	-0-	-111 B	-94337	28	9	244	1	Y	26	28	1	33
						29	9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														
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
03	93 N	145	-0-	52 B	-86681	14	1	131	2	Y	-0-			2
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560														
10	2511 N	997	-0-	-1514 B	-435912	88	1	891	2	Y	16	15	1	31
11	2040 N	1666	-0-	-374 B	-435912	18	9	148	1	Y	17	17	1	31
12	1519 N	1970	-0-	451 B	-435461	19	9	165	1	Y	30	31	1	30
01	992 N	1592	-0-	600 B	-434861	33	9	143	1	Y	19	25	1	24
02	1624 N	1782	-0-	158 B	-434703	21	9	164	1	Y	18	10	1	32
*03	1984 N	1858	-0-	-126 B	-434703	20	9	177	1	Y	19	20	1	31
						21	9							
GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568														
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
*03	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	

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	
03		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															
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							
03		6014 X	5854	-0-	-160 B	-0-	559	1	5231	2	Y	58	63	1	85
							64	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588															
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							
03		124 N	104	-0-	-20 B	-79629	10	1	93	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															
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							
03		6076 X	5730	-0-	-346 B	-107501	547	1	5120	2	Y	57	62	1	70
							63	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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
						7	9							
02	2784 X	2575	-0-	-209 B	-307179	240	1	2335	2	Y	-0-			55
03	2976 X	2557	-0-	-419 B	-307179	247	1	2310	2	Y	-0-			55

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582														
10	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	26	1	261	2	Y	4	4	1	8
						4	9							
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	33	1	336	2	Y	4	4	1	8
						4	9							
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	34	1	362	2	Y	6	6	1	8
						7	9							
01	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	20	1	195	2	Y	2	3	1	7
						2	9							
02	348 N	236	-0-	-112 B	-0-	22	1	212	2	Y	2	1	1	8
						2	9							
*03	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	32	1	296	2	Y	4	4	1	8
						4	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440														
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
						6	9							
02	2407 N	2320	-0-	-87 B	-573326	216	1	2104	2	Y	-0-			48
03	2449 N	2401	-0-	-48 B	-573326	232	1	2169	2	Y	-0-			48

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538														
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
						3	9							
02	1392 N	1237	-0-	-155 B	-93596	115	1	1122	2	Y	-0-			31
03	1395 N	1121	-0-	-274 B	-93596	108	1	1013	2	Y	-0-			31

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490														
10	62 N	79	-0-	17 B	-10390	7	1	71	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	30 N	52	-0-	22 B	-10368	5	1	46	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	62 N	84	-0-	22 B	-10346	7	1	76	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	62 N	76	-0-	14 B	-10332	7	1	68	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	58 N	96	-0-	38 B	-10294	9	1	86	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	62 N	77	-0-	15 B	-10279	7	1	69	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

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
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
03	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

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
*03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

10	2170 N	2006	-0-	-164 B	-0-	177	1	1793	2	Y	33	30	1			28
11	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	178	1	1807	2	Y	20	20	1			28
12	2077 N	2021	-0-	-56 B	-0-	169	1	1819	2	Y	30	32	1			26
01	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	184	1	1833	2	Y	25	32	1			19
02	1943 N	1906	-0-	-37 B	-0-	176	1	1708	2	Y	20	10	1			29
03	2015 N	1996	-0-	-19 B	-0-	191	1	1783	2	Y	20	22	1			27

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

10	3565 X	3129	-0-	-436 B	-0-	276	1	2798	2	Y	50	47	1			36
11	3450 X	3091	-0-	-359 B	-0-	275	1	2781	2	Y	32	31	1			37
12	3565 X	2984	-0-	-581 B	-0-	249	1	2687	2	Y	44	47	1			34
01	3379 X	3061	-0-	-318 B	-0-	275	1	2743	2	Y	39	48	1			25
02	3161 X	2890	-0-	-271 B	-0-	266	1	2592	2	Y	29	15	1			39
03	3193 X	2939	-0-	-254 B	-0-	281	1	2626	2	Y	29	32	1			36

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

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	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	7071 X	7071	-0-	-0- B	-0-	683	1	6388	2	Y	-0-		122

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491													
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
03	2542 X	2365	-0-	-177 B	-0-	228	1	2137	2	Y	-0-		52

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080													
10	2679 N	2679	-0-	-0- B	-0-	236	1	2396	2	Y	43	40 1	28
						47	9						
11	2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	259	1	2622	2	Y	30	30 1	28
						33	9						
12	3119 X	3119	-0-	-0- B	-0-	261	1	2807	2	Y	46	49 1	25
						51	9						
01	2957 N	2957	-0-	-0- B	-0-	266	1	2649	2	Y	38	46 1	17
						42	9						
02	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	264	1	2572	2	Y	29	15 1	31
						32	9						
*03	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	279	1	2607	2	Y	29	31 1	29
						32	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751													
10	961 N	820	-0-	-141 B	-0-	72	1	734	2	Y	13	12 1	11
						14	9						
11	900 N	831	-0-	-69 B	-0-	74	1	748	2	Y	8	8 1	11
						9	9						
12	899 N	781	-0-	-118 B	-0-	65	1	703	2	Y	12	12 1	11
						13	9						
01	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	77	1	770	2	Y	10	13 1	8
						11	9						
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	75	1	730	2	Y	8	4 1	12
						9	9						
*03	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	76	1	709	2	Y	8	9 1	11
						9	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128													
10	2263 X	1445	-0-	-818 B	-0-	127	1	1293	2	N	23	22 1	35
						25	9						
11	2190 X	1539	-0-	-651 B	-0-	137	1	1384	2	N	16	16 1	35
						18	9						
12	2108 X	1161	-0-	-947 B	-0-	97	1	1045	2	N	17	18 1	34
						19	9						
01	1581 X	1241	-0-	-340 B	-0-	112	1	1114	2	N	14	19 1	29
						15	9						
02	1479 X	949	-0-	-530 B	-0-	87	1	851	2	N	10	5 1	34
						11	9						
*03	1581 X	681	-0-	-900 B	-0-	65	1	609	2	N	6	7 1	33
						7	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

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
10		713 X	258	-0-	-455 B	-0-	36	1	222	3	N	-0-					165
11		690 X	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					165
12		803 X	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					165
01		1347 X	1347	-0-	-0- B	-0-	1337	2	10	9	N	9	9	8			165
*02		1956 X	1956	-0-	-0- B	-0-	1912	2	44	9	N	40	10	8			195
*03		1800 X	1800	-0-	-0- B	-0-	1798	2	2	9	N	2	2	8			195

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

10		791 X	791	-0-	-0- B	-0-	111	1	680	3	N	-0-					115
11		180 X	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					115
12		775 X	678	-0-	-97 B	-0-	678	2			N	-0-					115
01		806 X	555	-0-	-251 B	-0-	545	2	10	9	N	9	9	8			115
*02		754 X	635	-0-	-119 B	-0-	585	2	50	9	N	45	10	8			150
03		806 X	476	-0-	-330 B	-0-	474	2	2	9	N	2	2	8			150

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	19	1	117	3		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2				N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2				N	-0-					-0-
*02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	148	2	17	9		N	15					15
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2				N	-0-					15

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

10	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-						N	-0-					162
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-						N	-0-					162
12	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					162
01	651 X	651	-0-	-0- B	-0-	641	2	10	9		N	9	9	8			162
*02	235 X	235	-0-	-0- B	-0-	228	2	7	9		N	6	5	8			163
*03	208 X	208	-0-	-0- B	-0-	206	2	2	9		N	2	2	8			163

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926											
GRUY		WELL #:		2	RRCID ->	223085	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8108 - 8480			
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
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	1653	-0-	-3045 B	-0-	295	1	1358	2	Y	-0-			50
*03		5258 X	5258	-0-	-0- B	-0-	425	1	4833	2	Y	-0-			50

GRUY		WELL #:		4	RRCID ->	226975	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7973 - 8607			
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		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	260	1	1930	2	Y	-0-			-0-
03		1147 N	554	-0-	-593 B	-0-	130	1	424	2	Y	-0-			-0-

GRUY		WELL #:		6	RRCID ->	226976	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8185 - 8347			
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		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			
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		551 N	463	-0-	-88 B	-0-	25	1	438	2	Y	-0-			-0-
03		558 N	462	-0-	-96 B	-0-	25	1	437	2	Y	-0-			-0-

GRUY		WELL #:		7	RRCID ->	234306	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8013 - 8665			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

GRUY		WELL #:		8	RRCID ->	245551	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8208 - 8257			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM FREER RANCH 196 WELL #: 13 RRCID -> 234539 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7822 - 8525

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
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 916954
 PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

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
03	2015 N	1632	-0-	-383 B	-0-	372	1	1260	2	N	-0-					123

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

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	2	2	8			194
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
03	713 X	353	-0-	-360 B	-0-	47	1	306	2	N	-0-					194

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

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
03	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

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
03	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					265

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

10	2945 X	2089	-0-	-856 B	-0-	319	1	1770	2	N	-0-					110
11	2850 X	1149	-0-	-1701 B	-0-	202	1	947	2	N	-0-					110
12	2480 X	1112	-0-	-1368 B	-0-	332	1	780	2	N	-0-					110
01	2077 X	1969	-0-	-108 B	-0-	372	1	1597	2	N	-0-					110
02	1943 X	775	-0-	-1168 B	-0-	313	1	462	2	N	-0-					110
03	2077 X	1214	-0-	-863 B	-0-	372	1	842	2	N	-0-					110

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PEAL RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970 -	8222
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	
10	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	372 1	1182 2	N	82			216	
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	90 9	1169 2	N	-0-	180 1		36	
12	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	358 1	1290 2	N	-0-			36	
01	1643 N	1576	-0-	-67 B	-0-	308 1	1204 2	N	-0-			36	
02	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	372 1	1140 2	N	-0-			36	
*03	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	348 1	1253 2	N	-0-			36	
PEAL, J B				WELL #:	1	RRCID ->	210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195 -	8218
10	4774 X	4759	-0-	-15 B	-0-	856 1	3903 2	N	-0-			37	
11	5344 X	5344	-0-	-0- B	-0-	990 1	4200 2	N	140			177	
12	4681 X	4623	-0-	-58 B	-0-	154 9	3755 2	N	38	178 1		37	
01	5105 X	5105	-0-	-0- B	-0-	826 1	4126 2	N	-0-			37	
02	5162 X	4401	-0-	-761 B	-0-	42 9	3511 2	N	-0-			37	
03	5518 X	5466	-0-	-52 B	-0-	979 1	4443 2	N	-0-			37	
PEAL RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7776 -	8122
10	2573 X	2245	-0-	-328 B	-0-	343 1	1902 2	N	-0-			143	
11	2490 X	2072	-0-	-418 B	-0-	358 1	1712 2	N	2	2 8		143	
12	2542 X	1295	-0-	-1247 B	-0-	2 9	963 2	N	-0-			143	
01	2418 X	2111	-0-	-307 B	-0-	332 1	1739 2	N	-0-			143	
02	2122 X	2122	-0-	-0- B	-0-	372 1	1774 2	N	-0-			143	
03	2232 X	2207	-0-	-25 B	-0-	348 1	1835 2	N	-0-			143	
PEAL RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8275 -	8297
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			195	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			195	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			195	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			195	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			195	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			195	
PEAL RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7690 -	8857
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	
12	6479 X	5466	-0-	-1013 B	-0-	2 9	5156 2	N	-0-			41	
01	6386 X	5826	-0-	-560 B	-0-	310 1	5454 2	N	-0-			41	
02	5974 X	5509	-0-	-465 B	-0-	372 1	5161 2	N	-0-			41	
*03	5977 X	5977	-0-	-0- B	-0-	348 1	5605 2	N	-0-			41	
PEAL RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8302 -	8306
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			37	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

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
03		5487 X	4878	-0-	-609 B	-0-	372 1	4506 2	N	-0-		39

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236												
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
03		5704 X	4974	-0-	-730 B	-0-	775 1	4199 2	N	-0-		231

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
ANDERSON OIL LTD. 022499												
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210												
10		1364 X	993	-0-	-371	-0-	294 1	698 2	N	1		288
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
03		1364 X	637	-0-	-727	-0-	259 1	372 2	N	5		119

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904												
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
03		2387 X	1826	-0-	-561	-0-	751 1	1075 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												
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967														
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	362	1	4139	2	Y	53	35	1	24
						58	9							
11	4230 X	2348	-0-	-1882	-0-	147	1	2173	2	Y	25	37	1	12
						28	9							
12	4123 X	2333	-0-	-1790	-0-	169	1	2136	2	Y	25	20	1	17
						28	9							
01	4557 X	3518	-0-	-1039	-0-	233	1	3245	2	Y	36	25	1	28
						40	9							
02	147 X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-	21	1	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082														

10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	253	1	2895	2	Y	168	105	1	77
						185	9							
11	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	247	1	3655	2	Y	195	177	1	95
						215	9							
12	3007 X	2676	-0-	-331	-0-	186	1	2345	2	Y	132	136	1	91
						145	9							
01	3348 X	3100	-0-	-248	-0-	197	1	2751	2	Y	138	119	1	110
						152	9							
02	137 X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-	83	1	27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385														

10	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	252	1	2878	2	Y	49	36	1	23
						54	9							
11	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	189	1	2795	2	Y	43	45	1	21
						47	9							
12	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	276	1	3489	2	Y	57	39	1	39
						63	9							
01	3537 X	3537	-0-	-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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572														

10	2635 X	2413	-0-	-222	-0-	192	1	2189	2	Y	29	23	1	13
						32	9							
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	231	1	3425	2	Y	43	35	1	21
						47	9							
12	3379 X	2707	-0-	-672	-0-	196	1	2476	2	Y	32	31	1	22
						35	9							
01	3379 X	2580	-0-	-799	-0-	171	1	2380	2	Y	26	27	1	21
						29	9							
02	123 X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-	16	1	5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	253	1	2890	2	Y	53	39	1	24
						58	9							
11	3630 X	3272	-0-	-358	-0-	203	1	3015	2	Y	49	49	1	24
						54	9							
12	3751 X	3573	-0-	-178	-0-	258	1	3252	2	Y	57	42	1	39
						63	9							
01	3751 X	3462	-0-	-289	-0-	228	1	3179	2	Y	50	49	1	40
						55	9							
02	109 X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-	30	1	10
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

10	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	85	1	972	2	Y	74	88	1	34
						81	9							
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	34	1	-0-
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			-0-
02	127 X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				10/12/2015								

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	42	30	1	19
						46	9							
11	1920 N	1859	-0-	-61	-0-	115	1	1703	2	Y	37	38	1	18
						41	9							
12	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	122	1	1541	2	Y	35	29	1	24
						39	9							
01	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	121	1	1691	2	Y	35	31	1	28
						39	9							
02	T. A.	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	21	1	7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10288 - 10366

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
CODY ENERGY LLC				164455										
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 112164			COMPL. DATE 07/10/1984			TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520			
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	1085 N	895	-0-	-190	-0-	69	1	787	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	50	1	743	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	74	1	1027	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	27	27	0	-0-
03	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 112176			COMPL. DATE 07/18/1996			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410			

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-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

LOPEZ, HECTOR		WELL #:		2	RRCID -> 121773			COMPL. DATE 06/26/1986			TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 132051			COMPL. DATE 05/05/1997			TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125			

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-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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			

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
CODY ENERGY LLC		//CONT.//		164455								
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	146950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9854 - 10472	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			-0-

PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	150073	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10310 - 10340	

10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	110 1	1258 3	Y	8			35
						9 9						
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	170 1	2521 3	Y	7	19 0		23
						8 9						
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	130 1	1643 3	Y	12	19 0		16
						13 9						
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-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	159930	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10799	PERF.10320 - 10500	

10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	182 1	2081 3	Y	15			58
						17 9						
11	2070 N	1525	-0-	-545	-0-	96 1	1418 3	Y	10	32 0		36
						11 9						
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	205 1	2590 3	Y	25	30 0		31
						28 9						
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-
03	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	169606	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11966	PERF.10816 - 10858	

10	2666 X	1081	-0-	-1585	-0-	86 1	988 3	Y	6			34
						7 9						
11	2580 X	1229	-0-	-1351	-0-	77 1	1146 3	Y	5	19 0		20
						6 9						
12	2666 X	1887	-0-	-779	-0-	138 1	1736 3	Y	12	17 0		15
						13 9						
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-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	170870	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10818 - 11290	

10	961 N	924	-0-	-37	-0-	74 1	843 3	Y	6			18
						7 9						
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	65 1	958 3	Y	5	10 0		13
						6 9						
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	68 1	863 3	Y	10	11 0		12
						11 9						
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-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-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 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		
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	222	3	Y	11 0	-0-	
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	12	9	660	3	Y	11 0	-0-	
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	12	9			Y		-0-	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	1 0	-0-	
02	696 N	-0-	-0-	-696	-0-	1	9			Y		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	
L. LONGORIA ET AL GAS UNIT										WELL #: 12	RRCID -> 177458	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
L. LONGORIA										WELL #: 11ST	RRCID -> 178610	COMPL. DATE 07/29/2001	TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890
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	2 0	1	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	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-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
D90 ENERGY, LLC										WELL #: 195797	RRCID -> 070596	COMPL. DATE 03/30/1976	TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A
SCOTT & HOPPER										WELL #: 1			
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	
03	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
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	
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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
03	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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	1	-0-
11	0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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							
*03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	1416	1	2547	2	N	103			280
						113	9							

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617										
SKIPPER				WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9727 - 9746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	

SKIPPER				WELL #:	3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8254 - 9510	
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							
03	3751 X	3265	-0-	-486	-0-	738	1	2512	2	N	14		189	
						15	9							

SKIPPER				WELL #:	6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9370 - 10524	
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	
03	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	
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	
03	1426 X	948	-0-	-478	-0-	948	3			N	-0-		185	

OXY USA INC.				WELL #:	1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	10164 - 11556	
LOPEZ, H.				630591										
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
03	4030 X	3684	-0-	-346	-0-	3468	2	216	9	N	196	193	1	150

LOPEZ, H.				WELL #:	2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10566 - 11155	
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
03	5115 X	4396	-0-	-719	-0-	4096	2	300	9	N	273	198	1	333

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE				
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
*03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9734	2	396	9	N	360	383	1	222

LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324						
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
03	5022	X	4597	-0-	-425	-0-	4391	2	206	9	N	187	188	0	138

LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075						
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
03	2573	X	2320	-0-	-253	-0-	2219	2	101	9	N	92			194

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985						
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
03	248	X	84	-0-	-164	-0-	75	2	9	9	N	8			65

LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188						
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
03	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1281	2	72	9	N	65			207

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135						
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-			223
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			223

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032						
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
03	39835	X	27233	-0-	-12602	-0-	25978	2	1255	9	Y	1141	1064	1	158

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013			TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334					
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
03	34689 X	32569	-0-	-2120	-0-	31597	2	972	9	Y	884	824	1	123

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600					
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
03	15314 X	12886	-0-	-2428	-0-	12571	2	315	9	Y	286	266	1	40

LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840					
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
03	30721 X	23404	-0-	-7317	-0-	22682	2	722	9	Y	656	611	1	91

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014			TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850					
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
03	45105 X	37216	-0-	-7889	-0-	36223	2	993	9	Y	903	842	1	125

LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550					
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
03	32395 X	15950	-0-	-16445	-0-	15504	2	446	9	Y	405	378	1	56

LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630					
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
03	42594 X	40758	-0-	-1836	-0-	39552	2	1206	9	Y	1096	1021	1	152

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321												
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	27063 X	10148	-0-	-16915	-0-	300	1	9768	2	N	73	218
11	23430 X	7435	-0-	-15995	-0-	80	9	7103	2	N	29	247
12	17112 X	5610	-0-	-11502	-0-	32	9	5284	2	N	24	174 1 97
01	17112 X	4656	-0-	-12456	-0-	26	9	4322	2	N	31	128
02	11455 X	3698	-0-	-7757	-0-	34	9	3363	2	N	32	160
03	10137 X	2914	-0-	-7223	-0-	35	9	2600	2	N	13	173
						14	9					

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396												
10	281466 X	109133	-0-	-172333	-0-	600	1	105221	2	N	3011	3182 1 172
11	134340 X	104155	-0-	-30185	-0-	3312	9	100108	2	N	3134	2999 1 307
12	138818 X	101550	-0-	-37268	-0-	3447	9	97687	2	N	2966	2860 1 413
01	109120 X	96621	-0-	-12499	-0-	600	1	93150	2	N	2692	2857 1 248
02	102080 X	82050	-0-	-20030	-0-	3263	9	78946	2	N	2358	2045 1 561
03	109120 X	54724	-0-	-54396	-0-	510	1	52412	2	N	1638	1704 1 495
						2961	9					
						510	1					
						2594	9					
						1802	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
02	59015 X	43369	-0-	-15646	-0-	771	9	40912	2	N	1934	1728 1 333
03	63085 X	23392	-0-	-39693	-0-	330	1	22154	2	N	907	768 1 472
						2127	9					
						240	1					
						998	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
*03	52415 X	47187	-0-	-5228	-0-	223	9	44300	2	N	2352	2085 1 470
						300	1					
						2587	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												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	0	-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
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-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
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	-0-	5 1	76 2	Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	124 N	18	-0-	-106	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	T. A.	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
03	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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773		
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-
03	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		
10	1302 #	721	-0-	-581	-0-	719 2	2 9	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	3 9	N	3	20
03	713 #	36	-0-	-677	-0-	36 2		N	-0-	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		
10	T. A.	178	-0-	178	178	21 1	157 2	N	-0-	-0-
11	T. A.	109	-0-	109	287	9 1	100 2	N	-0-	-0-
12	T. A.	170	-0-	170	457	14 1	156 2	N	-0-	-0-
01	T. A.	161	-0-	161	618	13 1	148 2	N	-0-	-0-
02	T. A.	145	-0-	145	763	12 1	133 2	N	-0-	-0-
03	T. A.	137	-0-	137	900	11 1	126 2	N	-0-	-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LOS INDIOS (0)		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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 D	RRCID ->	160053	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 4124 - 4134
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		T 2 F	RRCID ->	173710	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 4211 - 4226
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-
03	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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

OXY USA INC.				630591				TOTAL DEPTH 16186			PERF. 10785 - 13492
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A			
	2294 X	1761	-0-	-533	-0-	1761	2		N	-0-	205
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1336	2	40	9	N	36
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10
01	1767 N	834	-0-	-933	-0-	808	2	26	9	N	24
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8

SCHALEBEN				WELL #:	7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162
	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-	
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		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	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
10	13702 X	13475	-0-	-227	-0-	542 1	12898 2	N	32		88
11	13260 X	12584	-0-	-676	-0-	35 9					
12	13702 X	12774	-0-	-928	-0-	12516 2	68 9	N	62	113 1	37
01	13485 X	13042	-0-	-443	-0-	12751 2	23 9	N	21		58
02	12615 X	12219	-0-	-396	-0-	13019 2	23 9	N	21		79
03	13485 X	12923	-0-	-562	-0-	12185 2	34 9	N	31		110
						12882 2	41 9	N	37	112 1	35
SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459											
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-
*03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-		-0-
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035											
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-
*03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	54 1	647 2	Y	-0-		-0-
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478											
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-
03	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											
10	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	148 1	1083 2	N	1		35
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1 9	106 1	N	2		37
12	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	2 9	103 1	N	4		41
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	4 9	103 1	N	1		42
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1 9	87 1	N	-0-		42
03	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	2 9	93 1	N	2		44

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
								CODE	CODE			CODE	BALANCE

10		3720 X	3083	-0-	-637	-0-		369 1	2705 2	Y	8		20
								9 9					
11		3600 X	3254	-0-	-346	-0-		264 1	2972 2	Y	16	27 1	9
								18 9					
12		3596 X	3216	-0-	-380	-0-		265 1	2945 2	Y	5		14
								6 9					
01		3286 X	3163	-0-	-123	-0-		260 1	2897 2	Y	5		19
								6 9					
02		3016 X	2894	-0-	-122	-0-		240 1	2645 2	Y	8		27
								9 9					
03		3348 X	3007	-0-	-341	-0-		233 1	2764 2	Y	9	27 1	9
								10 9					

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000													

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-
03	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													

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-
*03		659 N	659	-0-	-0-	-0-		51 1	608 2	N	-0-		-0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820													

10		490 N	490	-0-	-0-	-0-		58 1	423 2	N	8		22
								9 9					
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-		40 1	452 2	N	15	28 1	9
								17 9					
12		487 N	487	-0-	-0-	-0-		40 1	440 2	N	6		15
								7 9					
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-		36 1	404 2	N	5		20
								6 9					
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-		31 1	338 2	N	7		27
								8 9					
*03		410 N	410	-0-	-0-	-0-		31 1	368 2	N	10	28 1	9
								11 9					

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696													

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-
*03		849 N	849	-0-	-0-	-0-		66 1	783 2	Y	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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						
*03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	36 1	424 2	Y	10	28 1		9
						11 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-
03	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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
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-	
03	T. A.	-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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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
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-	
03	SI MULT	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140				
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: T 1		RRCID -> 144273		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535				
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2H		RRCID -> 119542		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	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

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-
03	14B2	EXT	-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
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-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
10	857	N	857	-0-	-0-	857	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	719	-0-	-211	719	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	827	-0-	-72	827	2	Y	-0-			-0-
01	868	N	650	-0-	-218	650	2	Y	-0-			-0-
02	696	N	36	-0-	-660	36	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	469	-0-	-275	469	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
10	3503	X	3367	-0-	-136	250	1	3117	2	N	-0-	-0-
11	3501	X	3501	-0-	-0-	270	1	3231	2	N	-0-	-0-
12	3520	X	3520	-0-	-0-	275	1	3245	2	N	-0-	-0-
01	3394	X	3394	-0-	-0-	280	1	3114	2	N	-0-	-0-
02	3393	X	3153	-0-	-240	254	1	2899	2	N	-0-	-0-
03	3627	X	2717	-0-	-910	241	1	2476	2	N	-0-	-0-

FGG RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	180622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11307	PERF.	10960 - 11102
10	6983	X	6983	-0-	-0-	518	1	6465	2	N	-0-	-0-
11	6319	X	6319	-0-	-0-	488	1	5831	2	N	-0-	-0-
12	6347	X	6347	-0-	-0-	495	1	5852	2	N	-0-	-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	450	1	5007	2	N	-0-	-0-
02	5374	X	5374	-0-	-0-	433	1	4941	2	N	-0-	-0-
*03	5454	X	5454	-0-	-0-	484	1	4970	2	N	-0-	-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	182805	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10990 - 11090
10	1832	N	1832	-0-	-0-	136	1	1696	2	Y	-0-	-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	132	1	1576	2	Y	-0-	-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	146	1	1719	2	Y	-0-	-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	128	1	1427	2	Y	-0-	-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	119	1	1352	2	Y	-0-	-0-
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	136	1	1397	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	O	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

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		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				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAYNES, L.			WELL #:		67	RRCID -> 187147			COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070				
10		837 X	646	-0-	-191	-0-	52	1	594	2	N	-0-		-0-	
11		810 X	4	-0-	-806	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		-0-	
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-	
*02		609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	1	0	-0-	
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-		-0-	

HAYNES, L.			WELL #:		45	RRCID -> 188052			COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864				
10		2728 X	2463	-0-	-265	-0-	197	1	2266	2	N	-0-	1	0	1
11		2640 X	2305	-0-	-335	-0-	206	1	2099	2	N	-0-			1
12		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-			1
01		2449 X	2024	-0-	-425	-0-	191	1	1833	2	N	-0-			1
*02		2291 X	2001	-0-	-290	-0-	182	1	1816	2	N	3	2	0	2
							3	9							
03		2449 X	2252	-0-	-197	-0-	204	1	2048	2	N	-0-			2

NEEL, BESS			WELL #:		5	RRCID -> 188053			COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0	12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

CASSIN, E. W. ET AL			WELL #:		2	RRCID -> 192326			COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136				
10		3627 X	2073	-0-	-1554	-0-	167	1	1906	2	N	-0-			-0-
11		3510 X	3058	-0-	-452	-0-	275	1	2783	2	N	-0-			-0-
12		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
01		2573 X	1742	-0-	-831	-0-	166	1	1576	2	N	-0-			-0-
*02		2958 X	1720	-0-	-1238	-0-	157	1	1562	2	N	1	1	0	-0-
							1	9							
03		3162 X	85	-0-	-3077	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007			TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178							
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	3502	-0-	-210	-0-	320	1	3178	2	N	4	2	0			2
						4	9									
*03	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	446	1	4448	2	N	-0-					2

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603							
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	845	-0-	-1591	-0-	77	1	766	2	N	2	1	0			1
						2	9									
03	2604 X	611	-0-	-1993	-0-	55	1	556	2	N	-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							
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-
03	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							
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	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	100	1	998	2	N	1					1
						1	9									
*03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	91	1	910	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							
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-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

10	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	1700	2	Y	-0-					1
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	1684	2	Y	-0-					1
12	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	-0-	256	1	1576	2	Y	-0-					1
01	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	-0-	282	1	1603	2	Y	-0-					1
02	1769 N	1708	-0-	-61	-0-	-0-	253	1	1455	2	Y	-0-					1
*03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1577	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

10	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2026	2	Y	-0-					-0-
11	2070 X	1932	-0-	-138	-0-	-0-	136	1	1796	2	Y	-0-					-0-
12	2139 X	1952	-0-	-187	-0-	-0-	149	1	1803	2	Y	-0-					-0-
01	2139 X	2047	-0-	-92	-0-	-0-	154	1	1893	2	Y	-0-					-0-
02	2001 X	1635	-0-	-366	-0-	-0-	123	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1709	-0-	-244	-0-	-0-	128	1	1581	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

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	440	2	N	-0-					-0-
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	-0-	7	1	381	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	730	2	N	-0-					-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC		487622		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BENAVIDES TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 228757		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 9		RRCID -> 117516		COMPL. DATE 07/15/1985		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568								
10	2573 X	2449	-0-	-124	-0-	196	1	2252	2	Y	1	1	0			1
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	2239	-0-	-168	-0-	203	1	2034	2	Y	2	1	0			1
*03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	205	1	2061	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 10		RRCID -> 118406		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090								
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-
03	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								
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	1086	-0-	-1176	-0-	1084	2	2	9	Y	2	1	0			1
*03	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 14		RRCID -> 127932		COMPL. DATE 04/09/1988		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624								
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	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	167	1	1673	2	Y	3	2	0			2
*03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	199	1	1998	2	Y	-0-					2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	781	1	8984	2	Y	1	4 0
						1	9					4
11	9330 X	8780	-0-	-550	-0-	786	1	7994	2	Y	-0-	2 0
12	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					Y	-0-	2
01	9641 X	9552	-0-	-89	-0-	903	1	8649	2	Y	-0-	2
*02	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	857	1	8570	2	Y	12	6 0
						13	9					8
*03	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	1009	1	10130	2	Y	-0-	8
HAYNES, LEONARD		WELL #: 16		RRCID -> 133456		COMPL. DATE 11/24/1989			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600			
10	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	208	1	2398	2	Y	1	1 0
						1	9					1
11	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	191	1	1937	2	Y	-0-	1 0
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	-0-
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	230	1	2198	2	Y	-0-	-0-
*02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	218	1	2178	2	Y	2	1 0
						2	9					1
*03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	249	1	2497	2	Y	-0-	1
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521			
10	3534 X	3448	-0-	-86	-0-	276	1	3171	2	Y	1	1 0
						1	9					1
11	3420 X	2991	-0-	-429	-0-	268	1	2723	2	Y	-0-	1 0
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	-0-
01	3441 X	3372	-0-	-69	-0-	319	1	3053	2	Y	-0-	-0-
*02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	303	1	3025	2	Y	3	1 0
						3	9					2
*03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	354	1	3556	2	Y	-0-	2
HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544			
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	Y	-0-	-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-	-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	Y	-0-	-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958			
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	20	1	459	2	Y	-0-	-0-
11	510 N	421	-0-	-89	-0-	18	1	403	2	Y	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	20	1	407	2	Y	-0-	-0-
02	406 N	357	-0-	-49	-0-	19	1	338	2	Y	-0-	-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-	-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220			
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-	-0-
11	540 N	411	-0-	-129	-0-	411	2			Y	-0-	-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-	-0-
02	406 N	305	-0-	-101	-0-	305	2			Y	-0-	-0-
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57 1	569 2	N	2	1 0			40
						2 9							
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	38 1	379 2	N	-0-				40

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7358 - 7542		
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	158	-0-	-74	-0-	14 1	142 2	N	2	2 0			24
						2 9							
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	26 1	260 2	N	-0-				24

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9150 - 9276		
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-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-				-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7576 - 7848		
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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	157 2	N	1	1 0			-0-
						1 9							
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	58 1	575 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7420 - 7494		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8106 - 8204		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	210	1	2082	2	N	6	4 0	2	
						7	9							
*03	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	232	1	2310	2	N	1		3	
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 -	8208	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 -	9552	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 -	7656	
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	1	1 0	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 -	9235	
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	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1831	2	2 9		N	2	1 0	1	
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-		1	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 -	9404	
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	1986	-0-	-624	-0-	1984	2	2 9		N	2	1 0	1	
03	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2572	2			N	-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	O	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
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-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9062 - 9080	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9304 - 9368	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF. 8100 - 8216	
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	135	-0-	-10	-0-	12	1	122	2	N	1	0
						1	9					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8122 - 8192	
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	497 N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	451	2	Y	1	0
						1	9					-0-
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9270 - 10212	
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	974	-0-	-679	-0-	973	2	1	9	N	1	1
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	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	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
10	9021 X	8793	-0-	-228	-0-	703 1	8089 2	N	1	3 0		10
11	8730 X	8690	-0-	-40	-0-	1 9	7912 2	N	-0-	2 0		8
12	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	778 1		N	-0-			8
01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	870 1	8329 2	N	-0-			8
*02	9088 X	9088	-0-	-0-	-0-	825 1	8253 2	N	9	4 0		13
						10 9						
*03	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	854 1	8580 2	N	-0-			13

HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684
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	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39 1	385 2	N	1	1 0		-0-
						1 9						
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31 1	315 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099
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
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			14

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	178571	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9032 - 9061
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-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	60 1	597 2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150
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
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074		
10	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1 9	N	1	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	1753	-0-	-451	-0-	1751	2	2 9	N	2	1 0	1		
03	2356 X	461	-0-	-1895	-0-	461	2		N	-0-		1		

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555		
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	120	-0-	-25	-0-	11	1	108 2	N	1	1 0	-0-		
						1	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		46	RRCID ->	183479	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7217 - 7236		
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	213	-0-	-19	-0-	19	1	193 2	N	1	1 0	8		
						1	9							
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218 2	N	-0-		8		

HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 0	-0-	
03	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 #: 52		RRCID -> 184352		COMPL. DATE 08/26/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074							
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 185290		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016							
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	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	343	1	3429	2	N	4	2	0		3
							4	9								
*03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-				3

HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311							
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-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792							
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	1228	-0-	-106	-0-	111	1	1113	2	N	4	3	0		2
							4	9								
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	92	1	924	2	N	-0-				2

HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001			TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080							
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	151	1	3541	2	N	1	1	0		1
							1	9								
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	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	180	1	3234	2	N	4	2	0		2
							4	9								
*03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	182	1	3346	2	N	-0-				2

HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966							
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	988	-0-	-520	-0-	987	2	1	9	N	1				1
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	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	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
10	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	226 1	2596 2		N	1	1 0		2
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	1 9			N				
12	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-	203 1	2066 2		N	-0-	1 0		1
01	2821 N	1808	-0-	-1013	-0-				N	-0-			1
*02	2204 N	1787	-0-	-417	-0-	171 1	1637 2		N	-0-			1
						162 1	1622 2		N	3	2 0		2
						3 9							
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	24 1	239 2		N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 - 9474	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9520 - 9545	
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	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	268 1	2659 2		N	2	1 0		55
						2 9							
*03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	297 1	2961 2		N	-0-			55

HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008 - 10268	
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	1794	-0-	-729	-0-	1793 2	1 9		N	1	1 0		9
*03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			N	-0-			9

HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292	
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	699	-0-	-490	-0-	698 2	1 9		N	1			1
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-			1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750								
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	333 1	3810 2	N	1	2 0						1
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	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	371 1	3680 2	N	7	4 0						3
*03	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	379 1	3781 2	N	-0-							3

HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105								
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	254 2	N	1	1 0						-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28 1	282 2	N	-0-							-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585								
10	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	434 1	4960 2	N	1	2 0						1
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	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	442 1	4389 2	N	8	4 0						4
*03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	420 1	4186 2	N	-0-							4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	38
*02	319 N	318	-0-	-1	-0-	29	1	288	2	N	1	39
						1	9					
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	N	-0-	39

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8369 - 8393		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027		PERF. 8189 - 8199		
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-
03	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		
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	367	1	4221	2	N	-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-	145
*02	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	420	1	4201	2	N	5	148
						6	9					
*03	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	590	1	5927	2	N	-0-	148

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8113 - 8137		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID ->	189721	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.10396 - 10412	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1 9	N	1		1
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8574 - 9208	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9120 - 9588	
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-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800 2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9622 - 9642	
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	699	-0-	-925	-0-	64	1	634 2	N	1		1
*03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	192	1	1913 2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF. 7492 - 8126	
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	677 N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	615 2	N	1	1 0	29
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	647 2	N	-0-		29

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9817 - 9828	
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	1055	-0-	-192	-0-	56	1	997 2	N	2	1 0	1
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405 2	N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358							
10	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	339	1	3870	2	N	-0-	1	0			47
11	2880 X	2253	-0-	-627	-0-	203	1	2050	2	N	-0-					47
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					47
01	2976 X	2802	-0-	-174	-0-	267	1	2535	2	N	-0-	1	0			46
*02	2784 X	2769	-0-	-15	-0-	253	1	2513	2	N	3	1	0			48
						3	9									
*03	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	362	1	3611	2	N	-0-					48

HAYNES, L.		WELL #: 81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530							
10	527 N	487	-0-	-40	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-					-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	436	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695							
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	257	1	2937	2	N	-0-	1	0			25
11	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	241	1	2436	2	N	-0-					25
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					25
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	303	1	2880	2	N	-0-	1	0			24
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	288	1	2855	2	N	3	1	0			26
						3	9									
*03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	288	1	2873	2	N	-0-					26

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192463		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490							
10	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					1
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	102	1	1034	2	N	-0-	1	0			-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	111	1	1057	2	N	-0-					-0-
*02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	105	1	1047	2	N	1					1
						1	9									
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236	-	10332
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		
10		2821 X	2241	-0-	-580	-0-	2240	2	1	9	N	1	1	0
11		2640 X	2585	-0-	-55	-0-	2585	2			N	-0-	1	0
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-		
01		2232 N	1915	-0-	-317	-0-	1915	2			N	-0-		
*02		2494 N	1352	-0-	-1142	-0-	1350	2	2	9	N	-0-	1	0
*03		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-		

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206	-	9168
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	1	1	0
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143	-	8210
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
*03		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	336	1	3353	2	N	-0-		55

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124	-	8215
10		2139 N	1998	-0-	-141	-0-	161	1	1837	2	N	-0-	1	0
11		1950 N	1705	-0-	-245	-0-	154	1	1551	2	N	-0-		
12		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		
01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	206	1	1961	2	N	-0-		12
*02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	196	1	1943	2	N	3	2	0
							3	9						
*03		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	239	1	2386	2	N	-0-		13

HAYNES, L.		WELL #:		86	RRCID ->	194503	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10060	-	10118
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	7209	2		N	-0-		22
*02		11518 X	5087	-0-	-6431	-0-	5081	2	6	9	N	5	2	0
*03		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-		25

HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	195097	COMPL. DATE	06/14/2003	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	9104	-	9482
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156					
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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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	201	-0-	-2	-0-	18	1	182	2	N	1	1	0	-0-
						1	9							
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 84		RRCID -> 195207		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504					
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	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2049	2	2	9	N	2	1	0	22
*03	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-			22

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 196185		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 33		RRCID -> 196376		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514					
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	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	134	1	1332	2	N	1			16
						1	9							
*03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1406	2	N	-0-			16

HAYNES, L.		WELL #: 92		RRCID -> 196863		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970					
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
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	2	N	-0-			8

HAYNES, L.		WELL #: 95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814					
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	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	347	1	3444	2	N	4	2	0	21
						4	9							
*03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	369	1	3684	2	N	-0-			21

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 91		RRCID -> 197014		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8766 - 9328		
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
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	1	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

HAYNES, L.		WELL #: 96		RRCID -> 197664		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 10130 - 10206		
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-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 97		RRCID -> 197704		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9710 - 10073		
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	681	-0-	-189	-0-	679	2	2	9	N	2	0
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 198142		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 5914 - 10039		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
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-
03	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		
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-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-	109
*02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	N	7	112
*03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4588	2	1	9	N	1	113

HAYNES, L.		WELL #: 99		RRCID -> 198384		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9380 - 9695		
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-	-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	478	-0-	-160	-0-	43	1	433	2	N	2	1
						2	9					
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	2	N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		98	RRCID ->	198549	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10092 - 10334	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1718 2		2 9	N	2	1 0		1
03	1116 X	1009	-0-	-107	-0-	1009 2			N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		88	RRCID ->	198553	COMPL. DATE	11/30/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10283 - 10604	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		100	RRCID ->	198894	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10227 - 10430	
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	5250	-0-	-695	-0-	5246 2		4 9	N	4	2 0		14
*03	6355 X	5276	-0-	-1079	-0-	5275 2		1 9	N	1			15

HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9553 - 9638	
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	680 N	680	-0-	-0-	-0-	62 1		616 2	N	2	2 0		7
						2 9							
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	60 1		602 2	N	-0-			7

HAYNES, L.		WELL #:		101	RRCID ->	199141	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9015 - 9458	
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	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	127 1		1269 2	N	5	3 0		2
						6 9							
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	123 1		1235 2	N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	199235	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	9090 - 9110	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAYNES, L.		WELL #: 102		RRCID -> 199547		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162								
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 105		RRCID -> 199925		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255								
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	1	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075								
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	N	-0-				14
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-				14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				14
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	N	-0-				14
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	209	2	N	1	1	0		14
							1	9								
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	2	N	-0-				14

VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722								
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	21	1	238	2	N	-0-				-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	21	1	216	2	N	-0-				-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-				-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	N	1	1	0		-0-
							1	9								
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0		-0-
03	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 #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118		
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
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	N	1	1 0	1
11	1500 X	1409	-0-	-91	-0-	127	1	N	-0-	1 0	-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
01	1550 X	1233	-0-	-317	-0-	117	1	N	-0-		-0-
*02	1450 X	1220	-0-	-230	-0-	111	1	N	3	2 0	1
*03	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	188	1	N	-0-		1
HAYNES, L.		WELL #: 112		RRCID -> 200887		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636		
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	185	1	N	1	1 0	1
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-	1 0	-0-
12	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		-0-
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	232	1	N	-0-		-0-
*02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	220	1	N	2	1 0	1
*03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-		1
HAYNES, L.		WELL #: 118		RRCID -> 200995		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620		
10	3596 X	3591	-0-	-5	-0-	289	1	N	-0-	1 0	18
11	3480 X	3372	-0-	-108	-0-	304	1	N	-0-		18
12	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-		18
01	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	357	1	N	-0-	1 0	17
*02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	339	1	N	4	1 0	20
*03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	347	1	N	-0-		20
HAYNES, L.		WELL #: 113		RRCID -> 201029		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830		
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	340	1	N	-0-	1 0	1
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	366	1	N	-0-	1 0	-0-
12	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-		-0-
01	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	384	1	N	-0-		-0-
*02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	365	1	N	4	2 0	2
*03	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	475	1	N	-0-		2
VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 201327		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820		
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	104	1	N	-0-		7
11	1290 N	1010	-0-	-280	-0-	91	1	N	-0-		7
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		7
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	148	1	N	-0-		7
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	141	1	N	2	1 0	8
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	216	-0-	-125	-0-	17	1	199	2	N	-0-		-0-
11	390 N	82	-0-	-308	-0-	7	1	75	2	N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	N	-0-		-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	4	3 0	1
						4	9						
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	1		2
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

10	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

10	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	193	1	2201	2	N	-0-	1 0	40
11	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	239	1	2412	2	N	-0-		40
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-		40
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	276	1	2622	2	N	-0-	1 0	39
*02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	262	1	2599	2	N	4	2 0	41
						4	9						
*03	3100 N	3179	-0-	79	79	290	1	2889	2	N	-0-		41

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

10	4867 X	3974	-0-	-893	-0-	3973	2	1	9	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	2118	-0-	-2435	-0-	2115	2	3	9	N	3	2 0	1
*03	4867 X	2265	-0-	-2602	-0-	2264	2	1	9	N	1		2

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	163	1	3839	2	N	1	1 0	1
						1	9						
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	122	1	2734	2	N	-0-	1 0	-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-		-0-
01	2914 X	2566	-0-	-348	-0-	119	1	2447	2	N	-0-		-0-
*02	2726 X	2147	-0-	-579	-0-	113	1	2030	2	N	4	2 0	2
						4	9						
*03	2914 X	1875	-0-	-1039	-0-	97	1	1778	2	N	-0-	1 0	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 204236		COMPL. DATE 07/30/2004			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566					
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
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	2	N	-0-			35
11	1230 N	1008	-0-	-222	-0-	91	1	917	2	N	-0-			35
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			35
01	1054 N	939	-0-	-115	-0-	89	1	850	2	N	-0-			35
*02	986 N	929	-0-	-57	-0-	85	1	842	2	N	2	2	0	35
								2	9					
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	143	1	1428	2	N	-0-			35

HAYNES, L.		WELL #: 124		RRCID -> 204238		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453					
10	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	2	1	9	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	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2801	2	4	9	N	4	2	0	2
*03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #: 119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481					
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	972	-0-	-304	-0-	971	2	1	9	N	1			1
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218					
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460					
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	1342	-0-	-804	-0-	1341	2	1	9	N	1			1
03	1953 X	1769	-0-	-184	-0-	1769	2			N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 9400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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		
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
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371	2	N	-0-			44

HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10018 - 10166		
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	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3327	2	3	9	N	3	1	0	2
*03	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-			2

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9105 - 9125		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 9241		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9360 - 10325		
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	1063	-0-	-242	-0-	1061	2	2	9	N	2	1	0	1
*03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005				TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	161 1	1847 2	N	-0-			1 0			-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	178 1	1813 2	N	-0-						-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-						-0-
01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	192 1	1843 2	N	-0-						-0-
*02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	183 1	1826 2	N	-0-		3	2 0			1
						3 9									
*03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	204 1	2050 2	N	-0-						1

HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332					
10	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	422 1	4818 2	N	-0-			2 0			73
11	5340 X	4981	-0-	-359	-0-	449 1	4532 2	N	-0-						73
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			N	-0-						73
01	5518 X	5273	-0-	-245	-0-	502 1	4771 2	N	-0-			1 0			72
*02	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	476 1	4729 2	N	-0-		8	4 0			76
						9 9									
*03	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	525 1	5239 2	N	-0-						76

HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568					
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	120 1	1379 2	N	-0-						1
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	100 1	1018 2	N	-0-			1 0			-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-						-0-
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	137 1	1309 2	N	-0-						-0-
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	130 1	1297 2	N	-0-		2	1 0			1
						2 9									
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	137 1	1378 2	N	-0-						1

HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004				TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182					
10	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2368 2	1 9	N	-0-		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	1480	-0-	-434	-0-	1478 2	2 9	N	-0-		2	1 0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						1

HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412					
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	50 1	571 2	N	-0-						30
11	660 N	577	-0-	-83	-0-	52 1	525 2	N	-0-						30
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-						30
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	55 1	528 2	N	-0-			30 0			-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	52 1	523 2	N	-0-		1	1 0			-0-
						1 9									
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	63 1	634 2	N	-0-						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005				TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850					
10	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	254 1	2898 2	N	-0-			1 0			26
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	294 1	2971 2	N	-0-						26
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-						26
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	303 1	2880 2	N	-0-						26
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	288 1	2855 2	N	-0-		3	2 0			27
						3 9									
*03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	316 1	3149 2	N	-0-						27

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773		
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
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	8 1	91 2	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-
03	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		
10	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	214 1	2448 2	N	1	1 0
						1 9				16
11	2310 N	2059	-0-	-251	-0-	185 1	1874 2	N	-0-	16
12	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-	16
01	2666 N	1733	-0-	-933	-0-	165 1	1568 2	N	-0-	15
*02	2001 N	1717	-0-	-284	-0-	157 1	1554 2	N	5	3 0
						6 9				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625		
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
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-	42

HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178		
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	206 1	4852 2	N	-0-	2 0
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	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	159 1	2854 2	N	4	2 0
						4 9				14
*03	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	257 1	4712 2	N	-0-	14

HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133		
10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	199 1	4675 2	N	-0-	1 0
11	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	129 1	2900 2	N	-0-	1 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	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	255 1	4572 2	N	4	2 0
						4 9				2
*03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	251 1	4603 2	N	-0-	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209451	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8430 - 8680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5177 X	4803	-0-	-374	-0-	386 1	4416 2	N	1	2	0	1
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	3569	-0-	-926	-0-	326 1	3235 2	N	7	4	0	3
03	4805 X	4459	-0-	-346	-0-	406 1	4053 2	N	-0-			3

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	214105	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8058 - 8070
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	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	176 1	1761 2	N	7	5	0	14
03	1829 X	1539	-0-	-290	-0-	139 1	1399 2	N	1			15

HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817
10	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	158 1	3718 2	N	5	1	0	32
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	176 1	3948 2	N	4			36
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	3			39
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	195 1	4013 2	N	11			50
*02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	185 1	3328 2	N	13	2	0	61
*03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	206 1	3789 2	N	9			70

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572
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
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	58 1	576 2	N	-0-			15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

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
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	862	-0-	-385	-0-	861	2	1	9	N	1					1
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	389	2	N	1	1	0			14
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

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
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

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-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	88	1	876	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 154		RRCID -> 222231		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260			
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
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	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	140 1	1398 2	N	2	1 0		29
						2 9						
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	133 1	1338 2	N	-0-			29

HAYNES, L.		WELL #: 158		RRCID -> 223008		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720			
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	918 N	918	-0-	-0-	-0-	83 1	833 2	N	2	1 0		1
						2 9						
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	89 1	893 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920			
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	4476	-0-	-19	-0-	406 1	4062 2	N	7	4 0		3
						8 9						
*03	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	450 1	4516 2	N	1			4
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078			
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	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	330 1	3301 2	N	3	1 0		58
						3 9						
*03	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	402 1	4039 2	N	-0-			58

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472			
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	1	1 0		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9246 - 9348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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	1360	-0-	-351	-0-	124 1	1230 2	N	5	3 0		10
						6 9						
*03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	98 1	973 2	N	-0-			10

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9754		PERF. 8880 - 8930		
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	1	1 0		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9741 - 9843		
10	3100 N	4777	-0-	1677	3389	195 1	4581 2	N	1	1 0		1
						1 9						
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	1090	-0-	-1636	-0-	57 1	1030 2	N	3	2 0		1
						3 9						
03	2914 X	670	-0-	-2244	-0-	35 1	635 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 9422 - 9496		
10	7750 X	3534	-0-	-4216	-0-	283 1	3250 2	N	1	2 0		29
						1 9						
11	4110 X	3168	-0-	-942	-0-	284 1	2882 2	N	2			31
						2 9						
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	3766	-0-	-1164	-0-	341 1	3411 2	N	13	5 0		39
						14 9						
*03	3534 X	3203	-0-	-331	-0-	290 1	2913 2	N	-0-			39

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10267 - 10348		
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	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592 2	2 9	N	2	1 0		1
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526		PERF. 8150 - 8160		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

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	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	116	1	1151	2	N		2	1	0			54
						2	9										
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	133	1	1324	2	N		-0-					54

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

10	3007 X	2877	-0-	-130	-0-	230	1	2645	2	N		2	1	0			90
						2	9										
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	2342	-0-	-471	-0-	212	1	2122	2	N		7	2	0			94
						8	9										
03	2883 X	2242	-0-	-641	-0-	203	1	2036	2	N		3					97
						3	9										

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

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-
03	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

10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	N		1	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	1752	-0-	-191	-0-	1750	2	2	9	N		2	1	0			20
*03	3100 N	7414	-0-	4314	-0-	4314	2			N		-0-					20

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

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	493	-0-	-29	-0-	45	1	447	2	N		1	1	0			36
						1	9										
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N		-0-					36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 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	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10099 - 10225				
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	4067	-0-	-2081	-0-	4063	2	4 9	N	4	2	
*03	6572 X	3457	-0-	-3115	-0-	3456	2	1 9	N	1	3	

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864				
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-		-0-	13
01	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	156	1	1493	2	N	-0-	13
*02	1711 N	1629	-0-	-82	-0-	148	1	1479	2	N	2	14
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	159	1	1593	2	N	-0-	14

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467				
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	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3024	2	3 9	N	3	2 0	1
*03	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3490	2	1 9	N	1		2

HAYNES, L.		WELL #: 178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044				
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	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	330	1	3272	2	N	6	100
*03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	336	1	3351	2	N	-0-	100

HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044				
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	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	203	1	2019	2	N	3	10
*03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	207	1	2068	2	N	-0-	10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	432	1 4932	2 N	1	2 0	1
11	4980 X	4739	-0-	-241	-0-	427	1 4312	2 N	-0-	1 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	4717	-0-	-97	-0-	431	1 4282	2 N	4	1 0	3
*03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	486	1 4850	2 N	-0-		3

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570		
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
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	43	1 432	2 N	-0-		13

HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670		
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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1 215	2 N	1	1 0	16
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	22	1 224	2 N	-0-		16

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372		
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	217	1 2475	2 N	49	1 0	84
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
*02	2117 X	1928	-0-	-189	-0-	176	1 1744	2 N	7	1 0	102
*03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	267	1 2667	2 N	2		104

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216		
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	379	1 4358	2 N	10	1 0	20
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	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	388	1 3875	2 N	3	1 0	23
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-		23

HAYNES, L.		WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573		
10	2449 N	1102	-0-	-1347	-0-	1102	2	N	-0-	1 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	25	3125	2	N	-0-		8
*02	2552 N	2205	-0-	-347	-0-	2203	2	N	2	1 0	9
*03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-		9

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
HAYNES, L.		WELL #:		189	RRCID ->	241051	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9152 - 9544	
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	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3038 X	2708	-0-	-330	-0-	218	1	2490	2	N	-0-	1 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-	1 0	72
*02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	533	1	5289	2	N	4	1 0	75
						4	9						
*03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	542	1	5400	2	N	-0-		75

HAYNES, L.		WELL #:		199	RRCID ->	242332	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8648 - 9286	
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
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	975	2	N	-0-		35

HAYNES, L.		WELL #:		195	RRCID ->	242856	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 9383	
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	2098	-0-	-135	-0-	192	1	1904	2	N	2	1 0	1
						2	9						
*03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	229	1	2285	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 - 9420	
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	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	175	1	1753	2	N	2	1 0	1
						2	9						
*03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	194	1	1952	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		197	RRCID ->	243690	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9698 - 9831	
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-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		198	RRCID ->	243915	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
HAYNES, L.		WELL #: 196		RRCID -> 244847		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9726 - 9848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	420	1	4174	2	N	3	1	0		2
						3	9								
03	3937 X	315	-0-	-3622	-0-	29	1	286	2	N	-0-				2

HAYNES, L.		WELL #: 180		RRCID -> 244994		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9704		PERF. 9275 - 9355					
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	1922	-0-	-108	-0-	173	1	1732	2	N	15				50
						17	9								
*03	3100 N	6718	-0-	3618	3618	608	1	6110	2	N	-0-				50

HAYNES, L.		WELL #: 194		RRCID -> 245500		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8816 - 9265					
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-				130
*02	9193 X	4622	-0-	-4571	-0-	420	1	4196	2	N	5	2	0		133
						6	9								
03	8153 X	5379	-0-	-2774	-0-	487	1	4892	2	N	-0-				133

HAYNES, L.		WELL #: 191		RRCID -> 245660		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7992 - 9469					
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	3735	-0-	-267	-0-	340	1	3374	2	N	19	1	0		27
						21	9								
*03	4278 X	4131	-0-	-147	-0-	376	1	3751	2	N	4				31
						4	9								

HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 9565		PERF. 9160 - 9390					
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	2907	-0-	7	7	264	1	2640	2	N	3	1	0		2
						3	9								
*03	3100 N	3336	-0-	236	243	302	1	3034	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 #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708				
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
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	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	143	1	1426	2	N	5	3 0	2
						6	9						
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	153	1	1532	2	N	-0-		2

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217				
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	2047	-0-	-215	-0-	187	1	1857	2	N	3	2 0	1
						3	9						
*03	3100 N	5083	-0-	1983	1983	463	1	4620	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170				
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	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	299	1	2971	2	N	4	2 0	115
						4	9						
*03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	303	1	3021	2	N	-0-		115

HAYNES, L.		WELL #: 181		RRCID -> 249917		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
HAYNES, L.		WELL #: 201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590		
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	
10	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	472 1	5433 2	N	1	2 0	33
11	5610 X	5293	-0-	-317	-0-	1 9	4819 2	N	-0-		33
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-	474 1		N	-0-		33
01	5797 X	4533	-0-	-1264	-0-	429 1	4104 2	N	-0-	1 0	32
*02	5423 X	4476	-0-	-947	-0-	407 1	4066 2	N	3	1 0	34
03	5797 X	5337	-0-	-460	-0-	3 9	4854 2	N	-0-		34

HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006			TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061		
10	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6924 2	6 9	N	5	3 0	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-	2 0	130
*02	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7107 2	4 9	N	4	2 0	132
*03	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7896 2	2 9	N	2		134

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242		
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	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1827 2	1 9	N	1		1
*03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874		
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	172 1	1983 2	N	-0-	1 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	1245	-0-	-785	-0-	112 1	1123 2	N	9	6 0	3
*03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	10 9	1031 2	N	-0-		3

HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410		
10	4123 X	3217	-0-	-906	-0-	3217 2		N	-0-	1 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-	1 0	32
*02	4002 X	2002	-0-	-2000	-0-	1999 2	3 9	N	3	1 0	34
03	4278 X	2783	-0-	-1495	-0-	2783 2		N	-0-		34

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		
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
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-
*03	1378 R	1378	-0-	-0-	-0-	103	1	1275	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	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
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-
03	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	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
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
03	3751 X	3576	-0-	-175	-0-	1969	1	1607	2	Y	-0-	15

VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5161 - 5170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
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
03	992 N	944	-0-	-48	-0-	89	1	855	2	N	-0-	10

LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5202 - 5228		
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
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-
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	66	1	631	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	0			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYNES, L.				WELL #: 104	RRCID -> 223908	COMPL. DATE 12/29/2006	TOTAL DEPTH 9954	PERF. 7400 - 7530									
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	1554	-0-	-12	-0-	141	1	1411	2	N	2	1	0			37
							2	9									
*03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	150	1	1511	2	N	-0-					37

HAYNES, L.				WELL #: 93	RRCID -> 229748	COMPL. DATE 12/26/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 5914 - 6136									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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									
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	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	919	1	9185	2	N	11	5	0			6
							12	9									
*03	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	1134	1	11386	2	N	-0-					6

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									
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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									
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-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
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
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	340	1	278	2	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	465	1	1043	2	N	21			120
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	23	9	450	1	N	29			149
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	32	9	465	1	N	25			174
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	28	9	465	1	N	23			197
02	1624 N	1465	-0-	-159	-0-	25	9	435	1	N	-0-			197
*03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	465	1	1168	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
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
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT				531085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
				4								
		WELL #:		4	RRCID ->	151148	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9412 - 9422
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO				9	RRCID ->	225626	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234 - 10286
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
*03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3766	2	57	9	Y	52	177 1 131

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
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					
*03	31006	31006	-0-	-0-	3292	930	1	26878	2	N	2907	2910 1 521
						3198	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

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
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
03	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. 667941
 LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, N.E. (6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
 LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. C. M. GUERRA		743197		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 #	312	-0-	-525	-0-	312 2	N	-0-		12
11	810 #	214	-0-	-596	-0-	214 2	N	-0-		12
12	837 #	102	-0-	-735	-0-	102 2	N	-0-		12
01	682 #	365	-0-	-317	-0-	365 2	N	-0-		12
02	290 #	106	-0-	-184	-0-	106 2	N	-0-		12
03	310 #	109	-0-	-201	-0-	109 2	N	-0-		12

LOU ELLA (3150)		55078 615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
I.T. PROPERTIES COX, B. W.		421725		WELL #: 1		RRCID -> 117300		COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. SHAFFER, K.L.		647284		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUBY (3900)		55389 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. SHAFFER, K. L. NCT-1		647284		WELL #: 26 H		RRCID -> 049629		COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A		
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-
03	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	
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-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LUBY (5250)		55389 403		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284		WELL #: 67		RRCID -> 187851		COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	307	-0-	-41	-0-	307 2		Y	-0-			327
*03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

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	790 X	790	-0-	-0-	-0-	680 2	110 9	Y	100	109 1		3
*03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	636 2	66 9	Y	60	47 1		16

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

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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 PROD	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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
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-
03	14B2 EXT		-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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 42 RRCID -> 277885 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7196 - 7201

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
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
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	744	656	1			212

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C. MCCANN, G. H.		828352										
WELL #:		32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. LUBY, J. P.		647284										
WELL #:		55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809				
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	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340				
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 #	340	-0-	-37	-0-	340	2	Y	-0-			-0-
03	403 #	263	-0-	-140	-0-	263	2	Y	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL #:		65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637				
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	1149	-0-	-881	-0-	1149	2	Y	-0-			10
03	2170 X	1789	-0-	-381	-0-	1789	2	Y	-0-			10

SUE-ANN OPERATING, L.C. FLAME		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WELL #:		1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798						
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
03	55924 X	45309	-0-	-10615	-0-	44515	2	794	9	N	722	781	1	116

LUBY (9950)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
647284
WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

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
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		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-				21
03		1767 X	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			Y	-0-				21

SUE-ANN OPERATING, L.C.
FLAME

828352
WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

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								
03		4216 X	1166	-0-	-3050	-0-	632	1	521	2	N	12				50
							13	9								

LUBY (10200)
SUE-ANN OPERATING, L.C.
MCCANN, G. H.

55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
828352
WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLAME

WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 #	-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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUBY (10200 E.)
SUE-ANN OPERATING, L.C.
FLAME

55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
828352
WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				17

LUBY (10200 E.)		//CONT.//		55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	243694	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10334 - 10375
M	O	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
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					
03	6200 X	4718	-0-	-1482 B	-0-	2544	1	2097 2	N	70		121
						77	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1		WELL #:		39 F	RRCID ->	143404	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	6072 - 6080
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1D	RRCID ->	174575	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3414 - 3432
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188466	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11548	PERF.	11004 - 11010
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	3	RRCID ->	097387	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1588 - 1594
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE, PAUL E. -B-			WELL #:	134	RRCID ->	128725	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1608 - 1628
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-)			55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
WHITE, PAUL E. -B-			WELL #:	51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)			55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1904 - 1909
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2350 - 2355

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-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28			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
03	0 N	-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			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM "257"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
MORSEY OIL & GAS CORP.		589078												
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1150 - 1158			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	620 N	381	-0-	-239	-0-	381 2		Y	-0-			-0-

KINCAID, J. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111322		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104				
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-	80 1		-0-
02	1566 X	476	-0-	-1090	-0-	473 2	3 9	Y	3			3
03	589 N	485	-0-	-104	-0-	483 2	2 9	Y	2			5

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835				
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-
03	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				
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-
*03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		Y	-0-			-0-

HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300				
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505				
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792								
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)			//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054								
HALL, J. F. STATE -A-			WELL #:		15	RRCID ->	168328	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6452 - 6456	
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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLIVARES, A.			WELL #:		24	RRCID ->	174157	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7790 - 7800	
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-
03	2139	N	1727	-0-	-412	-0-	1727	2		Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-			WELL #:		11	RRCID ->	177650	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 7876 - 8822	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	188040	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 8588 - 8622	
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-
*03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		Y	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-			WELL #:		19	RRCID ->	188045	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	9578	PERF. 8856 - 9342	
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-
*03	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2		Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-			WELL #:		13	RRCID ->	195179	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8353 - 8736	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-			WELL #:		7	RRCID ->	205752	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8590 - 9288	
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
03	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	4533	2	22 9	Y	20		73

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
HALL, J.F. STATE -A-		WELL #:		20	RRCID ->	220492	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	7750 - 8880		
M	O	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
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.	102	-0-	102	102		102	2			Y	-0-		-0-
01	T. A.	88	-0-	88	190		88	2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	79	-0-	79	269		79	2			Y	-0-		-0-
*03	294 X	25	-0-	-269	-0-		25	2			Y	-0-		-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #:		21	RRCID ->	221546	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8178 - 9392		
10	2294 X	679	-0-	-1615	-0-		667	2	12	9	Y	11	15	2
11	1320 X	75	-0-	-1245	-0-		75	2			Y	-0-	2	1
12	1209 X	320	-0-	-889	-0-		316	2	4	9	Y	4	2	1
01	961 X	357	-0-	-604	-0-		357	2			Y	-0-	2	1
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2			Y	-0-		-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-		226	2			Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:		12	RRCID ->	230500	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	7014 - 7020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #:		23	RRCID ->	233706	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	9214	PERF.	7010 - 7016		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	249634	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	7476 - 7505		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #:		14	RRCID ->	265592	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7490 - 8805		
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-
03	6727 X	4113	-0-	-2614	-0-		4113	2			Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	266025	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8888	PERF.	7895 - 8568		
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-
03	1488 X	1436	-0-	-52	-0-		1436	2			Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844			
M	O	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		
10	3503 X	2678	-0-	-825	-0-	2678 2	-0-			-0-		
11	3090 X	2810	-0-	-280	-0-	2810 2	-0-			-0-		
12	3193 X	2627	-0-	-566	-0-	2627 2	-0-			-0-		
01	2914 X	2681	-0-	-233	-0-	2681 2	-0-			-0-		
02	2726 X	2417	-0-	-309	-0-	2417 2	-0-			-0-		
03	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	2525 2	-0-			-0-		

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973			
10	1302 X	992	-0-	-310	-0-	992 2	-0-			-0-		
11	1110 X	278	-0-	-832	-0-	278 2	-0-			-0-		
12	1054 X	259	-0-	-795	-0-	259 2	-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	
*03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6590 2	15 9	Y	14	45 1	6	

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760			
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	
03	5828 X	4100	-0-	-1728	-0-	4059 2	41 9	Y	37	64 1	15	

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870			
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	
03	2263 N	2064	-0-	-199	-0-	2040 2	24 9	Y	22	32 1	9	

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710			
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	
03	8432 X	7397	-0-	-1035	-0-	7352 2	45 9	Y	41	62 1	17	

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706			
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	
03	4278 X	3813	-0-	-465	-0-	3723 2	90 9	Y	82	114 1	33	

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896			
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	
03	22320 X	19101	-0-	-3219	-0-	19029 2	72 9	N	65		150	

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504				
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
03	7874 X	7452	-0-	-422	-0-	7429	2	23 9	Y	21	33 1	9

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8597 - 8702				
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
*03	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8975	2	33 9	N	30		146

OXY USA INC.		630591		EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225179		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010	
10	14136 X	12337	-0-	-1799	-0-	823 50 9	1	11464 2	Y	45	149 0		86
11	13680 X	12618	-0-	-1062	-0-	802 54 9	1	11762 2	Y	49			135
12	14136 X	12429	-0-	-1707	-0-	848 58 9	1	11523 2	Y	53			188
01	13826 X	12202	-0-	-1624	-0-	866 68 9	1	11268 2	Y	62	152 0		98
02	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-	780 77 9	1	11077 2	Y	70			168
*03	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	866 72 9	1	12207 2	Y	65	167 1		66

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233521		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709					
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	136 9 9	1	1900 2	Y	8	23 0		14
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	133 9 9	1	1948 2	Y	8			22
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	142 10 9	1	1930 2	Y	9			31
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	154 12 9	1	2003 2	Y	11	25 0		17
02	2030 N	1860	-0-	-170	-0-	122	1	1738 2	Y	-0-			17
03	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	121	1	1707 2	Y	-0-	17 1		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR
OXY USA INC.		//CONT.//		630591					
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH 9417 PERF. 7543 - 7818
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
03	1612 N	478	-0-	-1134	-0-	32 1	446 2	Y	-0- 12 1 -0-

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
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-
03	403 N	213	-0-	-190	-0-	213 2		Y	-0- -0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- -0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100) //CONT.// 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226																	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252																	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																	
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085																	
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 #	67972	-0-	-12822	-0-	853 1	64865 2	Y	1993	1957 1						159
							62 4	2192 9									
03		87482 #	65704	-0-	-21778	-0-	1885 1	61764 2	Y	1868	1919 1						108
							2055 9										

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS																	
ROYKO OIL COMPANY 732198																	
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
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-
03	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								
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-
03	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								
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									
03	37138 X	30478	-0-	-6660	-0-	2081 1	27106 3	N	133	142	1					25
						1145 4	146 9									

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
C.B. PRODUCTION		119905														
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804								
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
03	0 # NO RPT		-0-	-0-	960			N	NO RPT							19

OIL AND GAS DIVISION

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	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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)			56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
INLAND OCEAN, INC. ADAMS			424607									
WELL #:			2R		RRCID -> 279739		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5429 - 5434	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	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	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS-HOUGHTON			WELL #:		1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
10	3069 #	3062	-0-	-7	-0-	369 1	2693 2	N	-0-			142
11	2970 #	2564	-0-	-406	-0-	358 1	2200 2	N	5	5 8		142
12	3069 #	2221	-0-	-848	-0-	320 1	1794 2	N	97	177 1	4 8	58
01	3069 #	2165	-0-	-904	-0-	107 9	372 1	N	84			142
02	2871 #	1788	-0-	-1083	-0-	92 9	348 1	N	25	1 8		166
*03	3251 R	3251	-0-	-0-	-0-	28 9	372 1	N	-0-			166

PEAL RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03		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

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-
03	1798	N	1398	-0-	-400	-0-	255 1	1143 2	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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 (C- 2200)		//CONT.//		57408 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
NEWGULF PETROLEUM, LLC		//CONT.//		606618									
MARGO "A"		WELL #:		5AC		RRCID -> 198901		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MARGO "A"		WELL #:		6AC		RRCID -> 199169		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240			
10		217	N		21	-0-	B	-196		21	2		-0-
11		210	N	-0-	-0-	-0-	B	-210					-0-
12		217	N	-0-	-0-	-0-	B	-217					-0-
01		31	N	-0-	-0-	-0-	B	-31					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MARGO "A"		WELL #:		2AC		RRCID -> 200449		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244			
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

GONZALES		WELL #:		1C		RRCID -> 208230		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304			
10		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MARGO 'A'		WELL #:		3A		RRCID -> 276029		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252			
10		1811	N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	2			-0-
11		1803	N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	2			-0-
12		1829	N	1782	-0-	-47	B	-0-	1782	2			-0-
01		1798	N	1780	-0-	-18	B	-0-	1780	2			-0-
02		1740	N	-0-	-0-	-1740	B	-0-					-0-
03		1767	N	1591	-0-	-176	B	-0-	1591	2			-0-

MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
TEAL ENERGY USA, INC.		840852											
KATHLEEN MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 176016		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459			
10		3645		3645	-0-	-0-		3577	3645	2			-0-
11		3330		2493	-0-	-837		2740	2493	2			-0-
12		3441		2905	-0-	-536		2204	2905	2			-0-
01		3441		3384	-0-	-57		2147	3384	2			-0-
02		3219		3130	-0-	-89		2058	3130	2			-0-
03		3441	#	NO RPT	-0-	-3441		-0-			NO RPT		-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
 STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
OXY USA INC.		//CONT.//		630591							
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938	
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	AMT	BALANCE
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
03	1674 N	1300	-0-	-374	-0-	1300 2		N	-0-	10 0	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828	
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
03	5921 X	1690	-0-	-4231	-0-	1690 2		N	-0-	9 0	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876	
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
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 2		N	-0-	3 0	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37		RRCID -> 225150		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40		RRCID -> 243906		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	7771 - 7785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*03		8370 X	6183	-0-	-2187	-0-	6174 2	9 9	N	8	54 0		2

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7449 - 9112
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	8895 - 8911
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
03		1643 X	1535	-0-	-108	-0-	1520 2	15 9	N	14	20 0	1 1	4

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8388 - 8415	
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
*03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-	11 0		-0-

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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			76

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
03		4650 X	3350	-0-	-1300	-0-	404 1	2946 2	N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 194501		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 14626		PERF. 9858 - 9870		
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-
*03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	52 1	377 2	N	-0-		-0-

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 201488		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 14900		PERF.10610 - 10681		
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-
*03		610 N	610	-0-	-0-	-0-	74 1	536 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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
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
03	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		
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4654
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2011												

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	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
10		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03		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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-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
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
10	434	#	180	-0-	-254		180 2	N	-0-		33
11	420	#	NO RPT	-0-	-420			N	NO RPT		33
12	434	#	NO RPT	-0-	-434			N	NO RPT		33
01	124	#	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT		33
02	174	#	NO RPT	-0-	-174			N	NO RPT		33
03	186	#	NO RPT	-0-	-186			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
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
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 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		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
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
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	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
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-
03	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

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
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAY (MASSIVE 2)		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192692	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8798 - 8838		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8884 - 8960		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT										111

MAY (MASSIVE 4)		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		WELL #:	23 U	RRCID ->	127370	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8757 - 8770		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 L	RRCID ->	198253	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9098 - 9106		
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

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					
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	409	2	N	26	118
						29	9					

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER)			58556 729			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/			WELL #: 23 L			RRCID -> 042168			COMPL. DATE 05/28/1967			TOTAL DEPTH 9300 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

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-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
CHILD'S GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B												
WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 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	M	PROD	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAY, SOUTH (K-57)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
KENEDY, JOHN G., JR. "E"												
WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900												
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
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1

SYPTAK													
WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582													
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	
10	5394	X	4705	-0-	-689	-0-	1720	1	2982	2	Y	3	137
11	5220	X	4788	-0-	-432	-0-	1677	1	3102	2	Y	8	145
12	5022	X	4892	-0-	-130	-0-	1823	1	3059	2	Y	9	154
01	5022	X	5015	-0-	-7	-0-	1844	1	3162	2	Y	8	162
02	4640	X	4371	-0-	-269	-0-	1652	1	2695	2	Y	22	184
03	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	1812	1	2814	2	Y	21	205

SARITA FIELD O&G UNIT												
WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107												
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SARITA OIL & GAS												
SOUTH MAY GAS UNIT #7												
WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962												
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
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	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-	101
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-				N	NO RPT	101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	341 N	255	-0-	-86	-0-	26	1	229	2	N	-0-			-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

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-
03	6200 X	5625	-0-	-575	-0-	628	1	4997	2	N	-0-			-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	3317 #	2709	-0-	-608	-0-	134	1	2564	2	N	10	172	1	174
						11	9							
11	3210 #	2434	-0-	-776	-0-	121	1	2302	2	N	10			184
						11	9							
12	2790 #	2574	-0-	-216	-0-	155	1	2408	2	N	10			194
						11	9							
01	2790 #	2218	-0-	-572	-0-	130	1	2076	2	N	11			205
						12	9							
02	2610 #	2429	-0-	-181	-0-	143	1	2267	2	N	17			222
						19	9							
03	2697 #	2480	-0-	-217	-0-	143	1	2317	2	N	18			240
						20	9							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)		58721 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591		WELL #:		41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6539 - 6549							
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN (F-1)		58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591		WELL #:		6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998	
KEIRN, PEARL		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN (KEIRN)		58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591		WELL #:		5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995	
KEIRN, PEARL		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KEIRN, PEARL		58721 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		630591		WELL #:		7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999	
		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	113	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591		WELL #:		3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997	
BALES GAS UNIT		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN (6900)		58721 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		630591		WELL #:		1		RRCID -> 169921		COMPL. DATE 08/01/1997	
FERGUSON, BELLE		TOTAL DEPTH 10221		PERF. 7042 - 7055							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. 630591
 KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
10	2046 #	728	-0-	-1318	-0-	28 1	698 2	Y	2	5 1	-0-
11	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2 9	2798 2	Y	7	5 1	2
12	2728 #	2690	-0-	-38	-0-	120 1	2565 2	Y	3	4 1	1
01	2728 #	1625	-0-	-1103	-0-	8 9	1546 2	Y	4	4 1	1
02	2842 #	1765	-0-	-1077	-0-	75 1	1676 2	Y	5	5 1	1
03	3038 #	2030	-0-	-1008	-0-	4 9	1927 2	Y	6	5 1	2
						83 1					
						6 9					
						96 1					
						7 9					

MCALLEN, SOUTH (L-2) 58725 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 AERO WELL #: 1 RRCID -> 269982 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 11439 PERF. 10034 - 10042

10	2294 #	2008	-0-	-286	-0-	2008 2		N	-0-		200
11	2670 #	1724	-0-	-946	-0-	420 1	1300 2	N	4		204
12	2759 #	1862	-0-	-897	-0-	4 9	1442 2	N	-0-		204
01	2759 #	1797	-0-	-962	-0-	420 1	1426 2	N	10		214
02	1885 #	1882	-0-	-3	-0-	360 1	1489 2	N	3		217
03	2015 #	1972	-0-	-43	-0-	11 9	1520 2	N	2		219
						3 9					
						450 1					
						2 9					

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF. 13677 - 14023

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF. 13760 - 14236

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 14433 - 14734

10	2914 X	2659	-0-	-255	-0-	137 1	2490 3	Y	29		81
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	32 9	2465 3	Y	52	63 1	70
12	2790 X	2490	-0-	-300	-0-	120 1	2327 3	Y	46	33 1	83
01	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	57 9	2266 3	Y	47	35 1	95
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	112 1	2813 3	Y	38	35 1	98
*03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	51 9	2759 3	Y	22	61 1	59
						109 1					
						52 9					
						139 1					
						42 9					
						128 1					
						24 9					

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH 14609	PERF.13864 - 14114			
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		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988										TOTAL DEPTH 15026	PERF.14174 - 14510			
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-		
03		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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991										TOTAL DEPTH 13400	PERF.13896 - 14186			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH 14700	PERF.13764 - 14140			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992										TOTAL DEPTH 14700	PERF.13754 - 14233			
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						
03		2914 X	2237	-0-	-677	-0-	98	1	2104	3	Y	32	52 1	50
							35	9						

OIL AND GAS DIVISION

 MCALLEN 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
10	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	299 7 9	1	6683 3	Y	6			44
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	254 12 9	1	6387 3	Y	11	25 1		30
12	6820 X	6775	-0-	-45	-0-	254 19 9	1	6502 3	Y	17	13 1		34
01	6820 X	5153	-0-	-1667	-0-	238 19 9	1	4896 3	Y	17	14 1		37
02	6380 X	5277	-0-	-1103	-0-	248 34 9	1	4995 3	Y	31	17 1		51
03	6820 X	5717	-0-	-1103	-0-	254 26 9	1	5437 3	Y	24	38 1		37

 GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	181 8 9	1	4262 3	Y	7			58
11	5070 X	3008	-0-	-2062	-0-	109 10 9	1	2889 3	Y	9	28 1		39
12	5239 X	4317	-0-	-922	-0-	154 14 9	1	4149 3	Y	13	15 1		37
01	5239 X	3370	-0-	-1869	-0-	156 14 9	1	3200 3	Y	13	13 1		37
02	4176 X	3153	-0-	-1023	-0-	147 30 9	1	2976 3	Y	27	17 1		47
03	4464 X	3772	-0-	-692	-0-	167 18 9	1	3587 3	Y	16	33 1		30

 GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

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-
03	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

10	22289 X	20143	-0-	-2146	-0-	951 44 9	1	19148 3	Y	40	51 1		21
11	21540 X	19463	-0-	-2077	-0-	857 51 9	1	18555 3	Y	46	26 1		41
12	21545 X	20730	-0-	-815	-0-	890 45 9	1	19795 3	Y	41	54 1		28
01	21514 X	19747	-0-	-1767	-0-	911 45 9	1	18791 3	Y	41	28 1		41
02	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	999 47 9	1	20133 3	Y	43	30 1		54
03	20739 X	18191	-0-	-2548	-0-	808 45 9	1	17338 3	Y	41	59 1		36

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) 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
10	24810 X	24810	-0-	-0-	-0-	1163 1	23409 3	Y	216 278 1	116
11	33040 X	33040	-0-	-0-	-0-	1446 1	31310 3	Y	258 145 1	229
12	31777 X	31777	-0-	-0-	-0-	1358 1	30171 3	Y	225 298 1	156
01	32300 X	32300	-0-	-0-	-0-	1482 1	30572 3	Y	224 152 1	228
02	31505 X	31505	-0-	-0-	-0-	1480 1	29810 3	Y	195 151 1	272
*03	27440 X	27440	-0-	-0-	-0-	1210 1	25988 3	Y	220 306 1	186

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

10	15438 X	14636	-0-	-802	-0-	766 1	13762 3	Y	98 165 1	47
11	14550 X	13156	-0-	-1394	-0-	672 1	12367 3	Y	106 80 1	73
12	15035 X	13306	-0-	-1729	-0-	666 1	12432 3	Y	189 127 1	135
01	15035 X	12868	-0-	-2167	-0-	590 1	12170 3	Y	98 104 1	129
02	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	652 1	13136 3	Y	102 91 1	140
03	14632 X	14106	-0-	-526	-0-	622 1	13375 3	Y	99 173 1	66

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

10	18786 X	14567	-0-	-4219	-0-	761 1	13672 3	Y	122 206 1	58
11	18180 X	11995	-0-	-6185	-0-	609 1	11240 3	Y	133 100 1	91
12	18786 X	10320	-0-	-8466	-0-	520 1	9774 3	Y	24 56 1	59
01	14570 X	10817	-0-	-3753	-0-	492 1	10191 3	Y	122 81 1	100
02	13630 X	7788	-0-	-5842	-0-	363 1	7289 3	Y	124 88 1	136
*03	16847 X	16847	-0-	-0-	-0-	743 1	15968 3	Y	124 188 1	72

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

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-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34 1	721 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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		49		RRCID ->		162699		COMPL. DATE		04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130	
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2792	3	Y	149	132	0	42
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	164	9	2649	3	Y	123	133	0	32
12	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2797	3	Y	121	127	0	26
01	3100 N	3158	-0-	58	58	58	135	9	2850	3	Y	134	128	0	32
*02	2900 N	2903	-0-	3	61	61	161	1	2626	3	Y	116	117	0	31
03	3069 N	2990	-0-	-79	-0-	-0-	147	9	2674	3	Y	109	112	0	28
							128	9							
							196	1							
							120	9							

GUERRA, A. E.		WELL #:		58		RRCID ->		167713		COMPL. DATE		04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 81		RRCID -> 177092		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 89		RRCID -> 186438		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MOCALLEN 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	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904 - 14100	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000 - 14240	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		108	RRCID ->	223211	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14018 - 14190	
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	24645	-0-	-2934	-0-	1282	1	22565	3	Y	725	726 0	204
						798	9						
03	29481 X	22806	-0-	-6675	-0-	1525	1	20817	3	Y	422	493 0	133
						464	9						

GUERRA, A. E.		WELL #:		109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14192 - 14212	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14290	
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-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-		3 1	56 3	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		107	RRCID ->	227039	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14030	-	14234	
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	37573	-0-	-4216	-0-	1998	1	35155	3	Y	382	385	0		102
						420	9								
03	43617 X	15197	-0-	-28420	-0-	1022	1	13963	3	Y	193	236	0		59
						212	9								

GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210	-	14230	
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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	-0-	2	0		-0-
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	3	Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13962	-	13996	
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	953	-0-	-62	-0-	50	1	886	3	Y	15	13	0		4
						17	9								
*03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	71	1	970	3	Y	35	30	0		9
						39	9								

GUERRA, A. E.		WELL #:		116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300	-	14320	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	64 1	1212 3	Y	Y	-0-			-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	57 1	1067 3	Y	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	60 1	1066 3	Y	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	58 1	1036 3	Y	Y	-0-			-0-
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	58 1	1023 3	Y	Y	-0-			-0-
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	78 1	1066 3	Y	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14440 - 14460				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 233699		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 14560		PERF.14164 - 14350				
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 3	Y	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14194 - 14214				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080		PERF.14234 - 14254				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14190 - 14210				
10	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	372 1	7102 3	Y	Y	44	40 0		13
							48 9							
11	7770	X	6909	-0-	-861	-0-	348 1	6484 3	Y	Y	70	66 0		17
							77 9							
12	8029	X	7302	-0-	-727	-0-	389 1	6866 3	Y	Y	43	50 0		10
							47 9							
01	7750	X	6955	-0-	-795	-0-	366 1	6500 3	Y	Y	81	73 0		18
							89 9							
02	7047	X	6539	-0-	-508	-0-	346 1	6096 3	Y	Y	88	83 0		23
							97 9							
03	7533	X	6432	-0-	-1101	-0-	433 1	5903 3	Y	Y	87	87 0		23
							96 9							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	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				
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	2	1 0		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 0		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3 0		1

GUERRA, A. E.		WELL #: 121		RRCID -> 243631	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 14585	PERF.14274	-	14330				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-		40 1	555 3	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 14522	PERF.14190	-	14210				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COZAD C.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 248015	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 14615	PERF.14212	-	14232				
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	427	-0-	-95	-0-		23 1	397 3	N	6			138
							7 9						
*03	713 X	408	-0-	-305	-0-		28 1	379 3	N	1	5 6		134
							1 9						

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 122313	COMPL. DATE 09/22/1986	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14026	-	14151				
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955 - 13976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164
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-
						1	4					
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	8	1	380	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	405	-0-	-175	-0-	8	1	397	2	Y	-0-	-0-
03	403 N	86	-0-	-317	-0-	2	1	84	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
10	2201 X	2052	-0-	-149	-0-	333	1	1711	3	N	7	181
						8	9					
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	360	1	2967	3	N	-0-	181
12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	252	1	1947	3	N	5	171 1 15
						6	9					
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	299	1	2070	3	N	57	72
						63	9					
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-	72
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	72

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
SWOLI		WELL #:		A 1	RRCID ->	200333	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	14660	PERF.	14172 - 14516
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	310	1	1421	2	N	12	79
						13	9					
11	1530 X	1384	-0-	-146	-0-	1373	2	11	9	N	10	89
12	1674 X	998	-0-	-676	-0-	986	2	12	9	N	11	100
01	1736 X	918	-0-	-818	-0-	912	2	6	9	N	5	105
02	1624 X	376	-0-	-1248	-0-	363	2	13	9	N	12	117
03	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	12	129

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
10	12274 X	12274	-0-	-0-	-0-	12111	2	163	9	N	148	183 1 99
11	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	10023	2	141	9	N	128	170 1 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	180 1 97
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7005	2	108	9	N	98	195
*03	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6572	2	75	9	N	68	174 1 89

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//										58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.										630591									
MCALLEN, A. A.										WELL #: 1D		RRCID -> 116295		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 2803		PERF. 2034 - 2162	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
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-				
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

HARGROVE, H.B.										WELL #: 1		RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 8788 - 9214	
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									
03	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	160	1	7153	2	Y	-0-	1	0	-0-				
							4	4											

HARGROVE, H.B.										WELL #: 2		RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8636 - 9292	
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									
*03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	625	2	Y	16	16	0	1				
							18	9											

WOODS CHRISTIAN										WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319		PERF. 8606 - 8698	
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											
*03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	48	1	2167	2	Y	-0-			-0-				
							1	4											

WOODS CHRISTIAN										WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8638 - 8658	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355										COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2446 - 2890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192										COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8500 - 8520
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								
03	23808 X	19759	-0-	-4049	-0-	429 1	19214 2	Y	95	97 0		5			
						11 4	105 9								
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054										COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	8363 - 8393
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									
03	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	32 1	1452 2	Y	-0-			-0-			
						1 4									
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534										COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	3267 - 4884
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-			
03	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
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-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-		177	1	705	2	Y	4			4
							4	9							

BEAURLINE, A. W.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
10	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		Y	-0-
11	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-		Y	-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
10	589 N	412	-0-	-177	-0-	108	1	304
11	720 N	335	-0-	-385	-0-	74	1	261
12	682 N	450	-0-	-232	-0-	104	1	346
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	128	1	392
*02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	165	1	520
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	172	1	685

BEAURLINE, A. W.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BEAURLINE, A. W.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BEAURLINE, A. W.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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 #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998										TOTAL DEPTH 13300	PERF.12232 - 12696						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999										TOTAL DEPTH 12160	PERF.11714 - 11890						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999										TOTAL DEPTH 12060	PERF.11996 - 12030						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	376	2	Y	-0-					-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	-0-	97	1	384	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999										TOTAL DEPTH 12144	PERF.11780 - 11936						
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-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-
03	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											
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700											
BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878											
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	EOM BALANCE
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	992 1	2793 2	N	25		192
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	1377 1	4865 2	N	44	181 0	55
12	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	1206 1	4021 2	N	27		82
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1151 1	3516 2	N	64		146
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	1019 1	3201 2	N	170		316
*03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	1190 1	4731 2	N	42		358

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309											
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
03	465 N	344	-0-	-121	-0-	69 1	275 2	N	-0-		148

EOG RESOURCES, INC. 253162											
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650											
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-
03	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											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		90
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 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 GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
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						
03		4650 X	1650	-0-	-3000	-0-	36 1	1613 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392													
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775													
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						
*03		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	43 1	1906 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088													
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						
*03		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	99 1	4436 2	Y	-0-			-0-
							3 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 #: 2	RRCID -> 074131	COMPL. DATE 09/28/1990	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13101 - 13410						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. -B-				WELL #: 12	RRCID -> 084524	COMPL. DATE 02/24/1999	TOTAL DEPTH 14450	PERF.13040 - 13930						
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				
03	3379	X	2731	-0-	-648	-0-	58	1	2596	2	Y	68	67 0	4
							2	4	75	9				

MCALLEN, A.A. "B"				WELL #: 14	RRCID -> 086533	COMPL. DATE 02/12/1980	TOTAL DEPTH 14353	PERF.12149 - 12512						
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						
03	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	24	1	1067	2	Y	-0-		-0-
							1	4						

MCALLEN, A. A.				WELL #: 64	RRCID -> 092095	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH 13349	PERF.11591 - 11717						
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	10	9				
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1183	2	Y	12	12 0	1
							1	4	13	9				
*03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	28	1	1235	2	Y	12	12 0	1
							1	4	13	9				

MCALLEN, A. A.				WELL #: 69	RRCID -> 093584	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH 13692	PERF.10878 - 11060						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828															
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		

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778															
10	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	62	1	3175	2	Y	24	24	0	1
							1	4	26	9					
11	3570	X	2783	-0-	-787	-0-	55	1	2702	2	Y	22	22	0	1
							2	4	24	9					
12	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	66	1	3202	2	Y	27	26	0	2
							5	4	30	9					
01	3689	X	3215	-0-	-474	-0-	65	1	3112	2	Y	32	32	0	2
							3	4	35	9					
02	3277	X	2877	-0-	-400	-0-	60	1	2779	2	Y	32	32	0	2
							3	4	35	9					
03	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	67	1	3012	2	Y	32	32	0	2
							2	4	35	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629															
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	29	1	1477	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	1440	N	1429	-0-	-11	-0-	29	1	1399	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	28	1	1343	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	30	1	1458	2	Y	46	43	0	3
							1	4	51	9					
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	Y	60	60	0	3
							2	4	66	9					
*03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	34	1	1500	2	Y	62	62	0	3
							1	4	68	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 #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642														
M	O	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

10		2077 X	1488	-0-	-589	-0-	29 1	1458 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
11		2010 X	963	-0-	-1047	-0-	19 1	943 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
12		1860 N	923	-0-	-937	-0-	19 1	903 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
01		1612 N	821	-0-	-791	-0-	17 1	797 2	Y	5	5 0			-0-
							1 4	6 9						
02		1015 N	163	-0-	-852	-0-	3 1	157 2	Y	3	3 0			-0-
							3 9							
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692														
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248														
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							
03		4185 X	3785	-0-	-400	-0-	83 1	3700 2	Y	-0-				-0-
							2 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504														
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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386														
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						
*03		9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	196 1	8784 2	Y	59	59 0			3
							5 4	65 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 #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		2263 N	2046	-0-	-217	-0-	39	1	2006	2	Y	-0-		-0-
							1	4						
11		3000 N	5703	-0-	2703	2703	114	1	5584	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
12		3100 N	4900	-0-	1800	4503	98	1	4795	2	Y	-0-		-0-
							7	4						
01		3100 N	6378	-0-	3278	7781	130	1	6243	2	Y	-0-		-0-
							5	4						
02		14272 X	6491	-0-	-7781	-0-	136	1	6347	2	Y	-0-		-0-
							8	4						
*03		6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	143	1	6381	2	Y	-0-		-0-
							4	4						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820														
10		5208 X	4623	-0-	-585	-0-	83	1	4243	2	Y	268	269	0
							2	4	295	9				14
11		5040 X	4510	-0-	-530	-0-	84	1	4122	2	Y	273	273	0
							4	4	300	9				14
12		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	104	1	5061	2	Y	333	327	0
							7	4	366	9				20
01		7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	146	1	7029	2	Y	372	368	0
							6	4	409	9				24
02		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	121	1	5667	2	Y	274	282	0
							7	4	301	9				16
*03		6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6092	2	Y	281	282	0
							4	4	309	9				15

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277														
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
							2	4	122	9				7
02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	40	1	1847	2	Y	109	110	0
							2	4	120	9				6
03		2294 N	1939	-0-	-355	-0-	40	1	1787	2	Y	101	102	0
							1	4	111	9				5

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917														
10		2511 N	2343	-0-	-168	-0-	45	1	2272	2	Y	23	23	0
							1	4	25	9				1
11		2460 N	2207	-0-	-253	-0-	44	1	2136	2	Y	23	23	0
							2	4	25	9				1
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	47	1	2295	2	Y	27	26	0
							3	4	30	9				2
01		2449 N	2369	-0-	-80	-0-	48	1	2316	2	Y	3	5	0
							2	4	3	9				-0-
02		2204 N	2080	-0-	-124	-0-	44	1	2033	2	Y	-0-		-0-
							3	4						
03		2387 N	2357	-0-	-30	-0-	52	1	2304	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. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080																
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

10		12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	239 1	12173 2	5 4	145 9	Y	132	132	0	7	
11		12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	255 1	12515 2	12 4	157 9	Y	143	142	0	8	
12		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	194 1	9456 2	13 4	177 9	Y	161	159	0	10	
01		10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	210 1	10119 2	8 4	185 9	Y	168	167	0	11	
02		8758 X	8407	-0-	-351	-0-	173 1	8082 2	10 4	142 9	Y	129	133	0	7	
03		9362 X	8773	-0-	-589	-0-	189 1	8436 2	5 4	143 9	Y	130	130	0	7	

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756																
10		872 N	872	-0-	-0-	-0-	17 1	855 2	1 4		Y	-0-			-0-	
11		930 N	694	-0-	-236	-0-	14 1	679 2	1 4		Y	-0-			-0-	
12		930 N	744	-0-	-186	-0-	15 1	728 2	1 4		Y	-0-			-0-	
01		868 N	668	-0-	-200	-0-	14 1	653 2	1 4		Y	-0-			-0-	
02		725 N	578	-0-	-147	-0-	12 1	565 2	1 4		Y	-0-			-0-	
03		744 N	536	-0-	-208	-0-	12 1	524 2	1 4		Y	-0-			-0-	

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766																
10		3472 X	2971	-0-	-501	-0-	57 1	2904 2	1 4	9 9	Y	8	9	0	-0-	
11		3360 X	2653	-0-	-707	-0-	53 1	2588 2	2 4	10 9	Y	9	9	0	-0-	
12		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	72 1	3499 2	5 4	13 9	Y	12	11	0	1	
01		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	71 1	3417 2	3 4	213 9	Y	194	183	0	12	
02		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	67 1	3122 2	4 4	220 9	Y	200	201	0	11	
*03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	76 1	3393 2	2 4	229 9	Y	208	208	0	11	

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062																
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	33 1	1708 2	1 4		Y	-0-			-0-	
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	38 1	1847 2	2 4		Y	-0-			-0-	
12		2108 N	2064	-0-	-44	-0-	41 1	2020 2	3 4		Y	-0-			-0-	
01		1984 N	1513	-0-	-471	-0-	31 1	1481 2	1 4		Y	-0-			-0-	
02		1972 N	1525	-0-	-447	-0-	32 1	1491 2	2 4		Y	-0-			-0-	
03		2077 N	1348	-0-	-729	-0-	29 1	1318 2	1 4		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 #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	3755	-0-	-1019	-0-	72	1	3681	2	Y	-0-					-0-
							2		4							
11	4350 X	3099	-0-	-1251	-0-	62	1	3034	2	Y	-0-					-0-
							3		4							
12	4061 X	3176	-0-	-885	-0-	64	1	3108	2	Y	-0-					-0-
							4		4							
01	3782 X	2895	-0-	-887	-0-	59	1	2823	2	Y	10	9	0			1
							2		4							
02	3422 X	2737	-0-	-685	-0-	57	1	2663	2	Y	13	13	0			1
							3		4							
03	3751 X	2801	-0-	-950	-0-	61	1	2725	2	Y	12	12	0			1
							2		4							

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

10	4402 X	3536	-0-	-866	-0-	68	1	3459	2	Y	7	7	0			-0-
							1		4							
11	4260 X	3851	-0-	-409	-0-	77	1	3762	2	Y	8	8	0			-0-
							3		4							
12	4402 X	4315	-0-	-87	-0-	86	1	4212	2	Y	10	9	0			1
							6		4							
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							
03	4309 X	3465	-0-	-844	-0-	76	1	3387	2	Y	-0-					-0-
							2		4							

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

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							
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	661	2	Y	2	2	0			-0-
							1		4							
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							
03	682 N	346	-0-	-336	-0-	8	1	338	2	Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 142518		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 14680		PERF.12814 - 13944					
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					
*03	294 N	294	-0-	-0-	-0-		6	1	285	2	Y	3	4	0	-0-
							3	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 143925		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12887 - 13348					
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							
*03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		37	1	1674	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 145312		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12383 - 13761					
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-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 145383		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 14380		PERF.13083 - 14211					
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							
*03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-		117	1	5255	2	Y	-0-			-0-
							3	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 #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	20	1	1039	2	Y	3	3 0
							3	9					-0-
11		1080 N	923	-0-	-157	-0-	18	1	901	2	Y	3	3 0
							1	4					-0-
12		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	20	1	978	2	Y	4	4 0
							1	4					-0-
01		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	23	1	1084	2	Y	1	1 0
							1	4					-0-
02		957 N	918	-0-	-39	-0-	19	1	898	2	Y	-0-	-0-
							1	4					-0-
03		992 N	693	-0-	-299	-0-	15	1	678	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904													
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-
03		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													
10		11222 X	10476	-0-	-746	-0-	192	1	9790	2	Y	445	445 0
							4	4	490	9			23
11		10980 X	9976	-0-	-1004	-0-	189	1	9290	2	Y	444	444 0
							9	4	488	9			23
12		11346 X	10343	-0-	-1003	-0-	197	1	9620	2	Y	465	460 0
							14	4	512	9			28
01		11346 X	10710	-0-	-636	-0-	211	1	10141	2	Y	318	326 0
							8	4	350	9			20
02		10527 X	9652	-0-	-875	-0-	198	1	9233	2	Y	190	199 0
							12	4	209	9			11
03		10478 X	10252	-0-	-226	-0-	219	1	9816	2	Y	192	193 0
							6	4	211	9			10

MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348													
10		7874 X	7068	-0-	-806	-0-	136	1	6929	2	Y	-0-	-0-
							3	4					-0-
11		7710 X	6781	-0-	-929	-0-	135	1	6640	2	Y	-0-	-0-
							6	4					-0-
12		7967 X	7145	-0-	-822	-0-	143	1	6992	2	Y	-0-	-0-
							10	4					-0-
01		7967 X	7447	-0-	-520	-0-	149	1	7149	2	Y	130	122 0
							6	4	143	9			8
02		7105 X	6816	-0-	-289	-0-	139	1	6470	2	Y	181	179 0
							8	4	199	9			10
*03		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	154	1	6879	2	Y	184	184 0
							4	4	202	9			10

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
OXY USA INC. //CONT.// 630591													
MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7564 X	6715	-0-	-849	-0-	129 1	6565 2	Y	16	16 0		1
							3 4	18 9					
11		7350 X	6395	-0-	-955	-0-	127 1	6244 2	Y	16	16 0		1
							6 4	18 9					
12		7595 X	6999	-0-	-596	-0-	140 1	6830 2	Y	17	17 0		1
							10 4	19 9					
01		7595 X	7090	-0-	-505	-0-	143 1	6878 2	Y	57	54 0		4
							6 4	63 9					
02		6902 X	6544	-0-	-358	-0-	135 1	6323 2	Y	71	71 0		4
							8 4	78 9					
03		7006 X	6893	-0-	-113	-0-	149 1	6661 2	Y	72	72 0		4
							4 4	79 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134													

10		4650 X	4639	-0-	-11	-0-	89 1	4548 2	Y	-0-			-0-
							2 4						
11		4440 X	4025	-0-	-415	-0-	80 1	3941 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
12		4588 X	3929	-0-	-659	-0-	79 1	3845 2	Y	-0-			-0-
							5 4						
01		4588 X	4386	-0-	-202	-0-	89 1	4266 2	Y	25	23 0		2
							3 4	28 9					
02		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	87 1	4066 2	Y	35	35 0		2
							5 4	39 9					
03		4650 X	4427	-0-	-223	-0-	96 1	4288 2	Y	36	36 0		2
							3 4	40 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844													

10		8711 X	6070	-0-	-2641	-0-	111 1	5649 2	Y	280	280 0		14
							2 4	308 9					
11		6540 X	5588	-0-	-952	-0-	106 1	5179 2	Y	271	271 0		14
							5 4	298 9					
12		6665 X	6302	-0-	-363	-0-	120 1	5848 2	Y	296	292 0		18
							8 4	326 9					
01		6789 X	5870	-0-	-919	-0-	117 1	5645 2	Y	94	106 0		6
							5 4	103 9					
02		6351 X	5391	-0-	-960	-0-	113 1	5256 2	Y	14	19 0		1
							7 4	15 9					
03		6293 X	5650	-0-	-643	-0-	123 1	5510 2	Y	13	13 0		1
							3 4	14 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842													

10		744 N	738	-0-	-6	-0-	14 1	724 2	Y	-0-			-0-
							12 1	564 2	Y	-0-			-0-
11		660 N	577	-0-	-83	-0-	1 4						
							16 1	771 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	788	-0-	-18	-0-	1 4						
							16 1	783 2	Y	-0-			-0-
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	1 4						
							9 1	434 2	Y	-0-			-0-
02		609 N	444	-0-	-165	-0-	1 4						
							3 2		Y	-0-			-0-
03		775 N	3	-0-	-772	-0-							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A.)		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WELL #: 108		RRCID -> 181160		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11092 - 12912				
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
10	5797 X	4877	-0-	-920	-0-	92 1	4672 2	Y	101	101 0		5
11	5610 X	4598	-0-	-1012	-0-	2 4	111 9					
12	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	90 1	4394 2	Y	100	100 0		5
01	4805 X	4602	-0-	-203	-0-	4 4	110 9					
02	4495 X	4469	-0-	-26	-0-	89 1	4318 2	Y	111	109 0		7
03	4867 X	4703	-0-	-164	-0-	6 4	122 9					
						92 1	4427 2	Y	72	74 0		5
						4 4	79 9					
						93 1	4338 2	Y	30	33 0		2
						5 4	33 9					
						102 1	4565 2	Y	30	30 0		2
						3 4	33 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12782 - 14408		
10	16213 X	16213	-0-	-0-	-0-	311 1	15876 2	Y	17	16 0		1
11	18647 X	18647	-0-	-0-	-0-	7 4	19 9					
12	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	372 1	18236 2	Y	20	20 0		1
01	16713 X	16713	-0-	-0-	-0-	17 4	22 9					
02	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	295 1	14379 2	Y	19	19 0		1
*03	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	20 4	21 9					
						336 1	16164 2	Y	182	171 0		12
						13 4	200 9					
						226 1	10568 2	Y	124	129 0		7
						13 4	136 9					
						305 1	13665 2	Y	154	153 0		8
						8 4	169 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489		PERF.12946 - 13656		
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	7 1	375 2	Y	15	15 0		1
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	17 9						
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	8 1	399 2	Y	17	17 0		1
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	19 9						
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	12 1	587 2	Y	27	26 0		2
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	1 4	30 9					
						22 1	1072 2	Y	3	5 0		-0-
						1 4	3 9					
						21 1	984 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
						22 1	971 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929 - 10998		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 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 #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

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
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	74 1 2 4	3778 2 4 9	Y	4	4 0	-0-
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	86 1 4 4	4230 2 6 9	Y	5	5 0	-0-
12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	75 1 5 4	3680 2 6 9	Y	5	5 0	-0-
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	87 1 3 4	4173 2 292 9	Y	265	248 0	17
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	70 1 4 4	3255 2 240 9	Y	218	222 0	13
*03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	95 1 3 4	4241 2 298 9	Y	271	269 0	15

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10 1	526 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	4 1	176 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	5 1	246 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	403 N	100	-0-	-303	-0-	2 1	98 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	3 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	127	-0-	-121	-0-	3 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

10	4898 X	4286	-0-	-612	-0-	81 1 2 4	4144 2 59 9	Y	54	54 0	3
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	76 1 3 4	3746 2 56 9	Y	51	51 0	3
12	4557 X	3667	-0-	-890	-0-	73 1 5 4	3537 2 52 9	Y	47	47 0	3
01	4712 X	2280	-0-	-2432	-0-	45 1 2 4	2159 2 74 9	Y	67	66 0	4
02	4408 X	2980	-0-	-1428	-0-	60 1 4 4	2793 2 123 9	Y	112	110 0	6
03	4278 X	2469	-0-	-1809	-0-	52 1 1 4	2317 2 99 9	Y	90	91 0	5

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	65 1 1 4	3294 2 34 9	Y	31	31 0	2
11	3150 X	3004	-0-	-146	-0-	59 1 3 4	2910 2 32 9	Y	29	29 0	2
12	3441 X	2371	-0-	-1070	-0-	47 1 3 4	2292 2 29 9	Y	26	26 0	2
01	3441 X	3008	-0-	-433	-0-	61 1 2 4	2912 2 33 9	Y	30	30 0	2
02	3219 X	2797	-0-	-422	-0-	57 1 3 4	2656 2 81 9	Y	74	72 0	4
03	3379 X	2936	-0-	-443	-0-	62 1 2 4	2789 2 83 9	Y	75	75 0	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 #: 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		4216 X	3582	-0-	-634	-0-	69 1	3500 2	Y	11	11 0		1
							1 4	12 9					
11		4080 X	3799	-0-	-281	-0-	76 1	3707 2	Y	12	12 0		1
							3 4	13 9					
12		4216 X	3675	-0-	-541	-0-	73 1	3584 2	Y	12	12 0		1
							5 4	13 9					
01		4216 X	4054	-0-	-162	-0-	82 1	3956 2	Y	12	12 0		1
							3 4	13 9					
02		3944 X	3905	-0-	-39	-0-	79 1	3671 2	Y	136	129 0		8
							5 4	150 9					
*03		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	93 1	4180 2	Y	148	148 0		8
							2 4	163 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211													

10		7998 X	7323	-0-	-675	-0-	141 1	7179 2	Y	-0-			-0-
							3 4						
11		7320 X	6946	-0-	-374	-0-	139 1	6801 2	Y	-0-			-0-
							6 4						
12		7161 X	5960	-0-	-1201	-0-	120 1	5832 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
01		6975 X	5372	-0-	-1603	-0-	109 1	5259 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
02		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	136 1	6364 2	Y	21	20 0		1
							8 4	23 9					
03		7316 X	6729	-0-	-587	-0-	146 1	6554 2	Y	23	23 0		1
							4 4	25 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634													

10		1643 X	1109	-0-	-534	-0-	21 1	1079 2	Y	8	9 0		-0-
							9 9						
11		1950 X	1045	-0-	-905	-0-	21 1	1013 2	Y	9	9 0		-0-
							1 4	10 9					
12		2015 X	890	-0-	-1125	-0-	18 1	862 2	Y	8	8 0		-0-
							1 4	9 9					
01		2015 X	610	-0-	-1405	-0-	12 1	592 2	Y	5	5 0		-0-
							6 9						
02		1189 X	622	-0-	-567	-0-	13 1	608 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
03		1116 X	517	-0-	-599	-0-	11 1	506 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976													

10		3782 X	3348	-0-	-434	-0-	64 1	3262 2	Y	19	19 0		1
							1 4	21 9					
11		3660 X	3217	-0-	-443	-0-	64 1	3129 2	Y	19	19 0		1
							3 4	21 9					
12		3782 X	3227	-0-	-555	-0-	64 1	3136 2	Y	21	21 0		1
							4 4	23 9					
01		3596 X	3323	-0-	-273	-0-	67 1	3231 2	Y	20	20 0		1
							3 4	22 9					
02		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	69 1	3200 2	Y	253	239 0		15
							4 4	278 9					
*03		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	76 1	3393 2	Y	256	257 0		14
							2 4	282 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
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

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 46		RRCID -> 194512		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14770		PERF.12726 - 13254		
10	7781 X	6857	-0-	-924	-0-	132 1	6722 2	Y	-0-			-0-
11	7530 X	6402	-0-	-1128	-0-	128 1	6268 2	Y	-0-			-0-
12	8308 X	5839	-0-	-2469	-0-	117 1	5714 2	Y	-0-			-0-
01	8308 X	6983	-0-	-1325	-0-	142 1	6835 2	Y	-0-			-0-
02	7772 X	7060	-0-	-712	-0-	147 1	6880 2	Y	22	21 0		1
03	6851 X	6536	-0-	-315	-0-	142 1	6366 2	Y	22	22 0		1

MCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13235		PERF.11016 - 11416		
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	46 1	2349 2	Y	-0-			-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	47 1	2302 2	Y	-0-			-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	52 1	2542 2	Y	-0-			-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	52 1	2522 2	Y	-0-			-0-
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	52 1	2414 2	Y	-0-			-0-
*03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	57 1	2546 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178		PERF.13678 - 13944		
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	87 1	4414 2	Y	6	6 0		-0-
11	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	86 1	4208 2	Y	6	6 0		-0-
12	4402 X	4072	-0-	-330	-0-	82 1	3977 2	Y	6	6 0		-0-
01	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	83 1	4017 2	Y	6	6 0		-0-
02	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	91 1	4238 2	Y	-0-			-0-
*03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	103 1	4596 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794 - 11860		
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
03	2356 N	2069	-0-	-287	-0-	44 1	1980 2	Y	40	40 0		2

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048		
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
10	2387 X	1516	-0-	-871	-0-	29 1	1486 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
11	2310 X	1969	-0-	-341	-0-	39 1	1928 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
12	2387 X	2080	-0-	-307	-0-	42 1	2035 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	56 1	2684 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	59 1	2736 2	Y	-0-	-0-
						3 4				
*03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	59 1	2621 2	Y	-0-	-0-
						2 4				

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150		
10	13330 X	12884	-0-	-446	-0-	247 1	12602 2	Y	27	27 0
						5 4	30 9			
11	12900 X	12333	-0-	-567	-0-	246 1	12046 2	Y	27	27 0
						11 4	30 9			
12	13113 X	10983	-0-	-2130	-0-	220 1	10715 2	Y	30	29 0
						15 4	33 9			
01	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	248 1	11946 2	Y	201	190 0
						10 4	221 9			
02	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	262 1	12213 2	Y	402	392 0
						15 4	442 9			
*03	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	291 1	13006 2	Y	410	411 0
						8 4	451 9			

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-	1	0		-0-
						3	4								
*03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	55	1	2451	2	Y	-0-				-0-
						1	4								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

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								
*03	3100 N	3101	-0-	1	28285	65	1	2926	2	Y	98	98	0		5
						2	4								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

10	620 X	340	-0-	-280	-0-	7	1	333	2	Y	-0-				-0-
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-
02	667 X	187	-0-	-480	-0-	4	1	169	2	Y	13	12	0		1
						14	9								
03	651 X	18	-0-	-633	-0-	18	2			Y	-0-	1	0		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

10	3100 N	5046	-0-	1946	1946	97	1	4947	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
11	2189 N	243	-0-	-1946	-0-	5	1	238	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-				-0-
01	2170 X	350	-0-	-1820	-0-	7	1	343	2	Y	-0-				-0-
02	2030 X	247	-0-	-1783	-0-	4	1	197	2	Y	42	40	0		2
						46	9								
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	2	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 #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	12825	PERF.10761	- 11550		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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						
03	8649 X	8389	-0-	-260	-0-	178	1	7962	2	Y	222	223	0		12
						5	4	244	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006										TOTAL DEPTH	14497	PERF.12551	- 13744		
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								
03	7564 X	4815	-0-	-2749	-0-	105	1	4707	2	Y	-0-				-0-
						3	4								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009										TOTAL DEPTH	14682	PERF.11624	- 11692		
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						
03	3999 X	3654	-0-	-345	-0-	80	1	3572	2	Y	-0-				-0-
						2	4								

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006										TOTAL DEPTH	14662	PERF.11322	- 13046		
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						
*03	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	130	1	5817	2	Y	291	287	0		16
						3	4	320	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 #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		5642 X	5551	-0-	-91	-0-	106	1	5431	2	Y	11	11	0	1
							2	4	12	9					
11		5460 X	5268	-0-	-192	-0-	105	1	5146	2	Y	11	11	0	1
							5	4	12	9					
12		5518 X	4852	-0-	-666	-0-	97	1	4735	2	Y	12	12	0	1
							7	4	13	9					
01		5425 X	4569	-0-	-856	-0-	93	1	4460	2	Y	11	11	0	1
							4	4	12	9					
02		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	108	1	5052	2	Y	49	47	0	3
							6	4	54	9					
*03		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	120	1	5373	2	Y	52	52	0	3
							3	4	57	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760															

10		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	144	1	7333	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
11		7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	140	1	6882	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
12		8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	167	1	8133	2	Y	-0-			-0-
							12	4							
01		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	163	1	7820	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
02		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	150	1	7026	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
*03		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	160	1	7165	2	Y	-0-			-0-
							4	4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659															

10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	51	1	2616	2	Y	12	12	0	1
							1	4	13	9					
11		2520 N	2384	-0-	-136	-0-	47	1	2323	2	Y	11	11	0	1
							2	4	12	9					
12		2449 N	2192	-0-	-257	-0-	44	1	2132	2	Y	12	12	0	1
							3	4	13	9					
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	53	1	2559	2	Y	6	7	0	-0-
							2	4	7	9					
02		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	54	1	2531	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
*03		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	59	1	2628	2	Y	-0-			-0-
							2	4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656															

10		651 N	648	-0-	-3	-0-	12	1	633	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
11		600 N	496	-0-	-104	-0-	10	1	484	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12		651 N	601	-0-	-50	-0-	12	1	585	2	Y	3	3	0	-0-
							1	4	3	9					
01		651 N	598	-0-	-53	-0-	12	1	583	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	521	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
*03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	17	1	741	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A. "B"		58742 158 //CONT.// 630591		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
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 61		RRCID -> 227842		COMPL. DATE 02/28/2007				TOTAL DEPTH 13670			PERF.11405 - 11462			
10		2636 N	2636	-0-	-0-	51	1	2578	2	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
11		2753 N	2753	-0-	-0-	55	1	2689	2	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
12		2503 N	2503	-0-	-0-	50	1	2443	2	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
01		2632 N	2632	-0-	-0-	53	1	2570	2	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
02		2621 N	2621	-0-	-0-	52	1	2420	2	Y	133	125	0			8
						3	4	146	9							
*03		3100 N	3266	-0-	166	59	1	2634	2	Y	519	499	0			28
						2	4	571	9							
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 229678		COMPL. DATE 09/06/2007				TOTAL DEPTH 14600			PERF.12677 - 13470			
10		9163 X	9163	-0-	-0-	176	1	8983	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
11		7290 X	6301	-0-	-989	126	1	6169	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
12		7533 X	4308	-0-	-3225	86	1	4216	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
01		7533 X	1384	-0-	-6149	28	1	1355	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02		9275 X	9275	-0-	-0-	194	1	9056	2	Y	13	12	0			1
						11	4	14	9							
*03		10550 X	10550	-0-	-0-	230	1	10296	2	Y	16	16	0			1
						6	4	18	9							
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230449		COMPL. DATE 07/09/2007				TOTAL DEPTH 14600			PERF.11405 - 11462			
10		6355 X	5017	-0-	-1338	96	1	4910	2	Y	8	8	0			-0-
						2	4	9	9							
11		6150 X	3184	-0-	-2966	63	1	3112	2	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
12		5766 X	5280	-0-	-486	106	1	5156	2	Y	10	9	0			1
						7	4	11	9							
01		5580 X	4825	-0-	-755	98	1	4714	2	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
02		4930 X	4762	-0-	-168	99	1	4639	2	Y	16	16	0			1
						6	4	18	9							
03		5270 X	5264	-0-	-6	115	1	5124	2	Y	20	20	0			1
						3	4	22	9							
MCALLEN, A. A.		WELL #: 133		RRCID -> 231801		COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 12650			PERF.10774 - 12190			
10		11253 X	9505	-0-	-1748	182	1	9260	2	Y	54	54	0			3
						4	4	59	9							
11		10890 X	9380	-0-	-1510	186	1	9124	2	Y	56	56	0			3
						8	4	62	9							
12		11253 X	10457	-0-	-796	209	1	10167	2	Y	61	60	0			4
						14	4	67	9							
01		10912 X	9916	-0-	-996	198	1	9534	2	Y	160	154	0			10
						8	4	176	9							
02		10063 X	8563	-0-	-1500	172	1	8049	2	Y	302	295	0			17
						10	4	332	9							
03		10447 X	8929	-0-	-1518	188	1	8405	2	Y	301	302	0			16
						5	4	331	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
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							
03	12989 X	4819	-0-	-8170	-0-	104	1	4650	2	Y	56	58	0			3
						3	4	62	9							

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

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									
03	9238 X	8201	-0-	-1037	-0-	179	1	8017	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

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							
03	6138 X	5786	-0-	-352	-0-	122	1	5475	2	Y	169	170	0			9
						3	4	186	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 #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748												
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

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					
*03		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	124 1	5564 2	Y	-0-		-0-
							3 4					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744												

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					
*03		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	118 1	5266 2	Y	-0-		-0-
							3 4					

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193												

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				
03		10695 X	10051	-0-	-644	-0-	213 1	9517 2	Y	286	287 0	15
							6 4	315 9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836												

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					
*03		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	98 1	4375 2	Y	-0-		-0-
							3 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 #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		7874 X	5534	-0-	-2340	-0-	106 1	5425 2	Y	1	1 0		-0-
							2 4	1 9					
11		7680 X	4606	-0-	-3074	-0-	92 1	4509 2	Y	1	1 0		-0-
							4 4	1 9					
12		7936 X	4438	-0-	-3498	-0-	89 1	4342 2	Y	1	1 0		-0-
							6 4	1 9					
01		7936 X	3041	-0-	-4895	-0-	62 1	2976 2	Y	1	1 0		-0-
							2 4	1 9					
02		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	130 1	6085 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
03		5549 X	5357	-0-	-192	-0-	117 1	5237 2	Y	-0-			-0-
							3 4						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076													
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						
03		11966 X	11727	-0-	-239	-0-	256 1	11464 2	Y	-0-			-0-
							7 4						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962													
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	572 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
12		713 X	585	-0-	-128	-0-	12 1	590 2	Y	-0-			-0-
							12 1	512 2	Y	-0-			-0-
01		620 X	602	-0-	-18	-0-	11 1	533 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		580 X	524	-0-	-56	-0-	12 1						-0-
							1 4						
03		620 X	545	-0-	-75	-0-	12 1						-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383													
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-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958													
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					
*03		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	126 1	5649 2	Y	74	73 0		4
							3 4	81 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
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-
03	T. A.	-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
10	4526 X	4321	-0-	-205	-0-	-0-	82	1	4184	2	Y	48	48	0
							2	4	53	9				2
11	4380 X	4054	-0-	-326	-0-	-0-	80	1	3918	2	Y	47	47	0
							4	4	52	9				2
12	4216 X	3898	-0-	-318	-0-	-0-	77	1	3759	2	Y	52	51	0
							5	4	57	9				3
01	4216 X	3756	-0-	-460	-0-	-0-	75	1	3627	2	Y	46	46	0
							3	4	51	9				3
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	3753	2	Y	42	43	0
							5	4	46	9				2
03	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	-0-	88	1	3916	2	Y	42	42	0
							2	4	46	9				2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14570 X	13326	-0-	-1244	-0-	-0-	253	1	12896	2	Y	156	157	0
							5	4	172	9				8
11	14100 X	12438	-0-	-1662	-0-	-0-	245	1	12013	2	Y	154	154	0
							11	4	169	9				8
12	14446 X	12156	-0-	-2290	-0-	-0-	240	1	11708	2	Y	174	172	0
							17	4	191	9				10
01	13826 X	11632	-0-	-2194	-0-	-0-	233	1	11221	2	Y	154	154	0
							9	4	169	9				10
02	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	12076	2	Y	151	152	0
							15	4	166	9				9
03	13330 X	13315	-0-	-15	-0-	-0-	287	1	12852	2	Y	153	154	0
							8	4	168	9				8

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
10	4123 X	3833	-0-	-290	-0-	-0-	73	1	3723	2	Y	32	32	0
							2	4	35	9				2
11	3990 X	3621	-0-	-369	-0-	-0-	72	1	3512	2	Y	31	31	0
							3	4	34	9				2
12	4123 X	3512	-0-	-611	-0-	-0-	70	1	3402	2	Y	32	32	0
							5	4	35	9				2
01	4123 X	3450	-0-	-673	-0-	-0-	70	1	3345	2	Y	29	29	0
							3	4	32	9				2
02	3683 X	3407	-0-	-276	-0-	-0-	70	1	3282	2	Y	46	45	0
							4	4	51	9				3
03	3844 X	3568	-0-	-276	-0-	-0-	77	1	3437	2	Y	47	47	0
							2	4	52	9				3

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 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

10		4898 X	4772	-0-	-126	-0-	87 1	4441 2	Y	220	220	0		11
							2 4	242 9						
11		4740 X	4461	-0-	-279	-0-	84 1	4136 2	Y	215	215	0		11
							4 4	237 9						
12		5084 X	3709	-0-	-1375	-0-	70 1	3435 2	Y	181	181	0		11
							5 4	199 9						
01		5115 X	3227	-0-	-1888	-0-	62 1	3002 2	Y	146	148	0		9
							2 4	161 9						
02		4785 X	2764	-0-	-2021	-0-	58 1	2703 2	Y	-0-	9	0		-0-
							3 4							
03		4774 X	3253	-0-	-1521	-0-	71 1	3180 2	Y	-0-				-0-
							2 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010										TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034				

10		5859 X	3903	-0-	-1956	-0-	75 1	3826 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
11		5490 X	3934	-0-	-1556	-0-	79 1	3851 2	Y	-0-				-0-
							4 4							
12		5332 X	3999	-0-	-1333	-0-	80 1	3913 2	Y	-0-				-0-
							6 4							
01		4898 X	4328	-0-	-570	-0-	88 1	4237 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
02		4263 X	3989	-0-	-274	-0-	84 1	3900 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
*03		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	99 1	4410 2	Y	-0-				-0-
							3 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010										TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200				

10		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	115 1	5844 2	Y	379	379	0		19
							2 4	417 9						
11		5460 X	5206	-0-	-254	-0-	97 1	4747 2	Y	325	327	0		17
							4 4	358 9						
12		5642 X	5508	-0-	-134	-0-	103 1	5028 2	Y	336	333	0		20
							7 4	370 9						
01		5642 X	5196	-0-	-446	-0-	99 1	4770 2	Y	294	295	0		19
							4 4	323 9						
02		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	138 1	6463 2	Y	8	27	0		-0-
							8 4	9 9						
03		5642 X	5083	-0-	-559	-0-	111 1	4969 2	Y	-0-				-0-
							3 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010										TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400				

10		9114 X	7691	-0-	-1423	-0-	146 1	7444 2	Y	89	89	0		5
							3 4	98 9						
11		8100 X	7194	-0-	-906	-0-	142 1	6950 2	Y	87	87	0		5
							6 4	96 9						
12		8649 X	7788	-0-	-861	-0-	154 1	7520 2	Y	94	93	0		6
							11 4	103 9						
01		8649 X	7950	-0-	-699	-0-	160 1	7686 2	Y	89	89	0		6
							6 4	98 9						
02		8091 X	7479	-0-	-612	-0-	153 1	7127 2	Y	173	169	0		10
							9 4	190 9						
*03		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	171 1	7660 2	Y	185	185	0		10
							5 4	204 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE

10		13919 X	10951	-0-	-2968	-0-	210	1	10736	2	Y	-0-
							5	4				-0-
11		13560 X	10728	-0-	-2832	-0-	214	1	10504	2	Y	-0-
							10	4				-0-
12		14012 X	11971	-0-	-2041	-0-	240	1	11714	2	Y	-0-
							17	4				-0-
01		14012 X	10817	-0-	-3195	-0-	220	1	10588	2	Y	-0-
							9	4				-0-
02		11948 X	11636	-0-	-312	-0-	231	1	10784	2	Y	552 520 0 32
							14	4	607	9		
03		11966 X	10841	-0-	-1125	-0-	224	1	10031	2	Y	527 531 0 28
							6	4	580	9		

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050												
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-
03		6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0- -0- -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500												
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		
03		9765 X	8436	-0-	-1329	-0-	181	1	8097	2	Y	139 140 0 7
							5	4	153	9		

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890												
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		
03		13671 X	13464	-0-	-207	-0-	286	1	12808	2	Y	329 329 0 18
							8	4	362	9		

MOCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// OXY USA INC. MCALLEN, A. A.)		58742 158 //CONT.// 630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
WELL #: 141		RRCID -> 263155		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 12795		PERF.10600 - 12360								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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							
03	8153 X	7350	-0-	-803	-0-	153	1	6863	2	Y	300	301	0			16
						4	4	330	9							

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 143		RRCID -> 263254		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10770 - 11886						
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							
03	15872 X	14705	-0-	-1167	-0-	316	1	14120	2	Y	237	237	0			13
						8	4	261	9							

MOCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 83		RRCID -> 264146		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 14360		PERF.11710 - 13890						
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							
*03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	85	1	3791	2	Y	135	133	0			7
						2	4	149	9							

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 149		RRCID -> 265947		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10800 - 12760						
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							
*03	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	178	1	7944	2	Y	116	116	0			6
						5	4	128	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		18817 X	16799	-0-	-2018	-0-	314	1	16017	2	Y	419	420	0	21
							7	4	461	9					
11		18210 X	16330	-0-	-1880	-0-	317	1	15527	2	Y	429	427	0	23
							14	4	472	9					
12		19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	388	1	18924	2	Y	584	572	0	35
							27	4	642	9					
01		19775 X	19775	-0-	-0-	-0-	390	1	18789	2	Y	528	529	0	34
							15	4	581	9					
02		17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	358	1	16707	2	Y	68	98	0	4
							21	4	75	9					
03		19995 X	17620	-0-	-2375	-0-	383	1	17153	2	Y	67	67	0	4
							10	4	74	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125															
10		15283 X	13242	-0-	-2041	-0-	235	1	12008	2	Y	904	901	0	46
							5	4	994	9					
11		14430 X	12159	-0-	-2271	-0-	224	1	10968	2	Y	870	870	0	46
							10	4	957	9					
12		14012 X	13626	-0-	-386	-0-	269	1	13128	2	Y	191	226	0	11
							19	4	210	9					
01		14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	295	1	14189	2	Y	14	24	0	1
							11	4	15	9					
02		13224 X	12071	-0-	-1153	-0-	250	1	11695	2	Y	101	96	0	6
							15	4	111	9					
03		13640 X	13001	-0-	-639	-0-	282	1	12597	2	Y	104	104	0	6
							8	4	114	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732															
10		10819 X	9677	-0-	-1142	-0-	179	1	9130	2	Y	331	331	0	17
							4	4	364	9					
11		10620 X	9121	-0-	-1499	-0-	175	1	8578	2	Y	327	327	0	17
							8	4	360	9					
12		10974 X	9455	-0-	-1519	-0-	182	1	8882	2	Y	344	340	0	21
							13	4	378	9					
01		10974 X	9372	-0-	-1602	-0-	184	1	8836	2	Y	314	315	0	20
							7	4	345	9					
02		9802 X	8978	-0-	-824	-0-	181	1	8447	2	Y	308	310	0	18
							11	4	339	9					
*03		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	217	1	9712	2	Y	338	338	0	18
							6	4	372	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610															
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-
03		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 #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		16244 X	12196	-0-	-4048	-0-	234 1	11922 2	35 9	Y	32	32 0		2
							5 4							
11		15720 X	11362	-0-	-4358	-0-	226 1	11092 2	34 9	Y	31	31 0		2
							10 4							
12		16244 X	12645	-0-	-3599	-0-	253 1	12339 2	36 9	Y	33	33 0		2
							17 4							
01		15624 X	12407	-0-	-3217	-0-	252 1	12112 2	33 9	Y	30	30 0		2
							10 4							
02		13166 X	11025	-0-	-2141	-0-	230 1	10750 2	31 9	Y	28	28 0		2
							14 4							
03		12648 X	12044	-0-	-604	-0-	262 1	11743 2	32 9	Y	29	29 0		2
							7 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956														
10		11067 X	8833	-0-	-2234	-0-	167 1	8518 2	144 9	Y	131	131 0		7
							4 4							
11		10710 X	8269	-0-	-2441	-0-	162 1	7959 2	141 9	Y	128	128 0		7
							7 4							
12		11067 X	8886	-0-	-2181	-0-	175 1	8550 2	149 9	Y	135	134 0		8
							12 4							
01		10695 X	9160	-0-	-1535	-0-	183 1	8828 2	142 9	Y	129	129 0		8
							7 4							
02		9396 X	8275	-0-	-1121	-0-	170 1	7927 2	168 9	Y	153	152 0		9
							10 4							
03		8897 X	8601	-0-	-296	-0-	184 1	8246 2	166 9	Y	151	152 0		8
							5 4							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880														
10		20088 X	18407	-0-	-1681	-0-	342 1	17469 2	589 9	Y	535	533 0		27
							7 4							
11		18686 X	18686	-0-	-0-	-0-	360 1	17682 2	628 9	Y	571	568 0		30
							16 4							
12		17577 X	15791	-0-	-1786	-0-	306 1	14927 2	537 9	Y	488	489 0		29
							21 4							
01		19685 X	14466	-0-	-5219	-0-	285 1	13715 2	455 9	Y	414	416 0		27
							11 4							
02		19285 X	12794	-0-	-6491	-0-	251 1	11707 2	821 9	Y	746	730 0		43
							15 4							
03		19313 X	13472	-0-	-5841	-0-	276 1	12361 2	828 9	Y	753	756 0		40
							7 4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852														
10		28334 X	23038	-0-	-5296	-0-	418 1	21322 2	1289 9	Y	1172	1175 0		60
							9 4							
11		27420 X	21514	-0-	-5906	-0-	404 1	19830 2	1262 9	Y	1147	1147 0		60
							18 4							
12		26288 X	23370	-0-	-2918	-0-	442 1	21553 2	1345 9	Y	1223	1210 0		73
							30 4							
01		26288 X	22613	-0-	-3675	-0-	435 1	20953 2	1208 9	Y	1098	1101 0		70
							17 4							
02		24592 X	19788	-0-	-4804	-0-	393 1	18362 2	1010 9	Y	918	935 0		53
							23 4							
03		23374 X	19936	-0-	-3438	-0-	414 1	18539 2	972 9	Y	884	890 0		47
							11 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 #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

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				
*03		26688 X	26688	-0-	-0-	-0-		571	1	25529	2	Y	521	521 0	28
								15	4	573	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711															

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				
03		31899 X	24426	-0-	-7473	-0-		527	1	23596	2	Y	263	265 0	14
								14	4	289	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230															

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				
03		5177 X	3118	-0-	-2059	-0-		67	1	2990	2	Y	54	54 0	3
								2	4	59	9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696															

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				
03		15252 X	12263	-0-	-2989	-0-		248	1	11102	2	Y	824	826 0	44
								7	4	906	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 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	
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						
*03		20164 X	20164	-0-	-0-	-0-	441 1	19711 2	Y	-0-	3 0		-0-	
							12 4							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833														
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						
*03		63023 X	43951	-0-	-19072	-0-	954 1	42693 2	N	254	257 0		14	
							25 4	279 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100														
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						
*03		54777 X	29732	-0-	-25045	-0-	641 1	28664 2	N	373	368 0		20	
							17 4	410 9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869														
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						
*03		66402 X	52744	-0-	-13658	-0-	1142 1	51093 2	N	435	453 0		23	
							30 4	479 9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. COATES														
58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO 190005 WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1														
386310 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622														
10	8711 X	8192	-0-	-519	-0-	1433	1	6532	3	Y	206	101	1	159
						227	9							
11	8520 X	7754	-0-	-766	-0-	1381	1	6102	3	Y	246	357	1	48
						271	9							
12	8804 X	7969	-0-	-835	-0-	1458	1	6284	3	Y	206	129	1	125
						227	9							
01	8804 X	7934	-0-	-870	-0-	1470	1	6242	3	Y	202	260	1	67
						222	9							
02	7888 X	7178	-0-	-710	-0-	1309	1	5665	3	Y	185	129	1	123
						204	9							
03	8184 X	7890	-0-	-294	-0-	1476	1	6209	3	Y	186	261	1	48
						205	9							

E. L. MARTINEZ G.U. 1														
WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1														
WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692														
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	273	1	1246	3	Y	53	26	1	42
						58	9							
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	267	1	1182	3	Y	62	90	1	14
						68	9							
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	282	1	1213	3	Y	52	32	1	34
						57	9							
01	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	290	1	1227	3	Y	50	65	1	19
						55	9							
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	288	1	1243	3	Y	46	32	1	33
						51	9							
03	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	283	1	1193	3	Y	47	65	1	15
						52	9							

OXY USA INC. HOLLAND, W.H. ET AL														
630591 WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869														
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-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 10176 - 10194

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-
03	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

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									
03	3131 X	3003	-0-	-128	-0-	66	1	2935	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

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							
03	26939 X	26575	-0-	-364	-0-	579	1	25922	2	Y	54	62	0			3
						15	4	59	9							

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
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		
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						
03	4433 X	4238	-0-	-195	-0-	93 1	4143 2	Y	-0-	-0-		
						2 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
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-	
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF.	N/A
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	14 1	160 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	10 1	169 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	19 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	16 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	18 1	159 3	Y	-0-	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		15	RRCID ->	093760	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12271 - 12430
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30 1	284 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	24 1	267 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	16 1	282 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	31 1	277 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	290 N	282	-0-	-8	-0-	27 1	255 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	310 N	295	-0-	-15	-0-	30 1	265 3	Y	-0-	-0-	-0-	

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673								
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	451	-0-	-13	-0-	44	1	407	3	Y	-0-					-0-
*03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48	1	424	3	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803								
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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	Y	38	41	0			4
						42	9									
*03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	344	3	Y	41	40	0			5
						45	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631								
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	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382								
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	423	-0-	-12	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363										COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	12526 - 12602
M	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	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842										COMPL. DATE	08/05/1987	TOTAL DEPTH	14032	PERF.	12434 - 12758
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	910	3	Y	61	58	0	6
							67	9							
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	855	3	Y	61	59	0	8
							67	9							
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	905	3	Y	64	66	0	6
							70	9							
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	885	3	Y	65	62	0	9
							72	9							
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	Y	56	61	0	4
							62	9							
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	847	3	Y	62	59	0	7
							68	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545										COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	14810	PERF.	12312 - 12404
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496										COMPL. DATE	09/24/1991	TOTAL DEPTH	13261	PERF.	11724 - 11815
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538										COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	13999	PERF.	13626 - 13843
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-			-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	-0-	31	1	348	3	Y	-0-			-0-
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	400	-0-	-3	-0-	-0-	40	1	360	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	366	-0-	-11	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	39	1	344	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655										COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	12118 - 12342
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-		
03	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	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11942 - 11960			
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	197	-0-	-6	-0-		19	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-		21	1	186	3	Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12146 - 12992					
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	2263	-0-	-550	-0-		121	1	2130	3	Y	11	10	0	3
							12	9							
03	3007 X	2507	-0-	-500	-0-		169	1	2318	3	Y	18	17	0	4
							20	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11622 - 11734					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12420 - 12683					
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	2776	-0-	-124	-0-		264	1	2471	3	Y	37	40	0	-0-
							41	9							
03	3100 X	2905	-0-	-195	-0-		292	1	2568	3	Y	41	40	0	1
							45	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 4291 - 5220					
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-
03	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

10	T. A.	2714	-0-	2714	2714	237	1	2279	3	Y	180	172 0	24
						198	9						
11	T. A.	2511	-0-	2511	5225	191	1	2116	3	Y	185	179 0	30
						204	9						
12	T. A.	1895	-0-	1895	7120	89	1	1577	3	Y	208	210 0	28
						229	9						
01	T. A.	2020	-0-	2020	9140	180	1	1607	3	Y	212	203 0	37
						233	9						
02	T. A.	1729	-0-	1729	10869	151	1	1405	3	Y	157	175 0	19
						173	9						
*03	12971 X	2102	-0-	-10869	-0-	194	1	1707	3	Y	183	175 0	27
						201	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972													

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246													

10	8432 X	7877	-0-	-555	-0-	378	1	7209	3	Y	264	240 0	79
						290	9						
11	8160 X	7346	-0-	-814	-0-	366	1	6808	3	Y	156	188 0	47
						172	9						
12	8060 X	7246	-0-	-814	-0-	381	1	6719	3	Y	133	148 0	32
						146	9						
01	7874 X	7448	-0-	-426	-0-	390	1	6925	3	Y	121	122 0	31
						133	9						
02	7366 X	7293	-0-	-73	-0-	388	1	6820	3	Y	77	84 0	24
						85	9						
03	7874 X	7774	-0-	-100	-0-	527	1	7186	3	Y	55	62 0	17
						61	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360													

10	6231 X	5375	-0-	-856	-0-	503	1	4833	3	Y	35	31 0	4
						39	9						
11	5700 X	4589	-0-	-1111	-0-	377	1	4168	3	Y	40	38 0	6
						44	9						
12	5580 X	3786	-0-	-1794	-0-	199	1	3540	3	Y	43	44 0	5
						47	9						
01	5363 X	5012	-0-	-351	-0-	503	1	4462	3	Y	43	41 0	7
						47	9						
02	5017 X	4632	-0-	-385	-0-	443	1	4147	3	Y	38	41 0	4
						42	9						
03	5363 X	4756	-0-	-607	-0-	480	1	4231	3	Y	41	40 0	5
						45	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742													

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260															
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	PROD	CODE	CODE	BALANCE

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-
03		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															
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.	2828	-0-	2828	15019	253	1	2369	3	Y	187	203	0	21
							206	9							
*03		17987 X	2968	-0-	-15019	-0-	280	1	2461	3	Y	206	198	0	29
							227	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 94 RRCID -> 199591 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12155 - 12200															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947															
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	7209	-0-	-650	-0-	680	1	6356	3	Y	157	175	0	16
							173	9							
*03		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	805	1	7092	3	Y	183	175	0	24
							201	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666															
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	2936	-0-	-1472	-0-	284	1	2652	3	Y	-0-			-0-
03		4712 X	3955	-0-	-757	-0-	404	1	3551	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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	2552	-0-	-638	-0-	240 1	2254 3	Y	53	58	0		6
							58 9							
03		3193 X	2308	-0-	-885	-0-	228 1	2014 3	Y	60	59	0		7
							66 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350														

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		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	293 1	2736 3	Y	52	58	0		6
							57 9							
03		3193 X	3090	-0-	-103	-0-	308 1	2715 3	Y	61	58	0		9
							67 9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786														

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406														

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958														

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	4284	-0-	-559	-0-	408 1	3818 3	Y	53	58	0		6
							58 9							
03	5177	X	4382	-0-	-795	-0-	440 1	3875 3	Y	61	58	0		9
							67 9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 49		RRCID -> 258179		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11661 - 11708						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 258792		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12474 - 12819						
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	2490	-0-	-410	-0-	235	1	2198	3	Y	52	58	0			7
						57	9									
03	3100 X	2580	-0-	-520	-0-	256	1	2257	3	Y	61	58	0			10
						67	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12366 - 12574						
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	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	214	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	230	1	2027	3	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12460 - 12548						
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	6805	-0-	-822	-0-	652	1	6096	3	Y	52	58	0			5
						57	9									
03	8153 X	6946	-0-	-1207	-0-	701	1	6178	3	Y	61	58	0			8
						67	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327		PERF.11716 - 12010						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	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	-0-	2	0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048																

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 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-
03	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																

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								
*03	15172 X	2570	-0-	-12602	-0-	56	1	2513	2	Y	-0-					-0-
							1	4								

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A																

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100																

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591		WELL #: 66		RRCID -> 088271		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11944 - 12122			
MCALLEN, A.A.															
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1661	2	Y	4	4	0	-0-
							1	4		4	9				
11	1620 N	1190	-0-	-430	-0-	-0-	24	1	1162	2	Y	3	3	0	-0-
							1	4		3	9				
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	5	5	0	-0-
							2	4		6	9				
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1532	2	Y	34	32	0	2
							1	4		37	9				
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	41	41	0	2
							2	4		45	9				
03	1643 N	1611	-0-	-32	-0-	-0-	34	1	1525	2	Y	46	46	0	2
							1	4		51	9				

WOODS CHRISTIAN				WELL #: 24		RRCID -> 089860		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 12340		PERF.10655 - 10705			
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	419	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	Y	-0-			-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	406	2	Y	60	57	0	3
							1	4		66	9				
*03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	Y	102	100	0	5
							112	9							

MCALLEN, A. A.				WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885		PERF.12429 - 12471			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN				WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 1994 - 2148			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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			
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-
03	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
 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	533	-0-	-87	-0-	10	1	517	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	960 N	681	-0-	-279	-0-	13	1	661	2	Y	5	5	0			-0-
						1	4									
12	1116 N	823	-0-	-293	-0-	16	1	797	2	Y	8	8	0			-0-
						1	4									
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	23	1	1119	2	Y	16	15	0			1
						1	4									
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	804	2	Y	15	15	0			1
						1	4									
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1334	2	Y	23	23	0			1
						1	4									

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 126012 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10746 - 10835

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

10	155 N	-0-	-0-	-155	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

10	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	72	1	3660	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	71	1	3483	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	999 X	999	-0-	-0-	-0-	20	1	978	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	917 X	917	-0-	-0-	-0-	19	1	897	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	14	1	648	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	527 X	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
WOODBEN 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) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	2418	-0-	-682	-0-	45 1	2281 2	1 4	91 9	Y	83	84 0		4
11	2880 X	2175	-0-	-705	-0-	42 1	2044 2	2 4	87 9	Y	79	79 0		4
12	2449 X	2024	-0-	-425	-0-	39 1	1890 2	3 4	92 9	Y	84	83 0		5
01	2449 X	1484	-0-	-965	-0-	29 1	1391 2	1 4	63 9	Y	57	58 0		4
02	2233 X	1619	-0-	-614	-0-	34 1	1568 2	2 4	15 9	Y	14	17 0		1
03	2418 X	1970	-0-	-448	-0-	43 1	1926 2	1 4		Y	-0-	1 0		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903														
10	3751 X	1227	-0-	-2524	-0-	24 1	1203 2			Y	-0-			-0-
11	3630 X		-0-	-3630	-0-					Y	-0-			-0-
12	3751 X		-0-	-3751	-0-					Y	-0-			-0-
01	2418 X		-0-	-2418	-0-					Y	-0-			-0-
02	1769 X		-0-	-1769	-0-					Y	-0-			-0-
03	1240 X		-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104														
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070														
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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293														
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-
03	14B2 EXT		-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. (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

10	5890 X	5833	-0-	-57	-0-	107 2	1 4	5464 260	2 9	Y	236	235 0			12
11	5700 X	5593	-0-	-107	-0-	106 5	1 4	5222 260	2 9	Y	236	236 0			12
12	5890 X	5388	-0-	-502	-0-	102 7	1 4	4985 294	2 9	Y	267	263 0			16
01	5890 X	5314	-0-	-576	-0-	102 4	1 4	4900 308	2 9	Y	280	278 0			18
02	5046 X	4720	-0-	-326	-0-	93 5	1 4	4345 277	2 9	Y	252	256 0			14
03	5828 X	5215	-0-	-613	-0-	108 3	1 4	4810 294	2 9	Y	267	267 0			14

MCALLEN, A. A. WELL #: 93										RRCID -> 159917	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12475	PERF.11734 - 12320		
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	67 1	1 4	3440 12	2 9	Y	11	10 0			1
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	71 3	1 4	3459 12	2 9	Y	11	11 0			1
12	3534 X	3432	-0-	-102	-0-	69 5	1 4	3346 12	2 9	Y	11	11 0			1
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	74 7	1 4	3558 24	2 9	Y	22	22 0			1
02	3480 X	3281	-0-	-199	-0-	68 4	1 4	3180 29	2 9	Y	26	26 0			1
03	3658 X	3236	-0-	-422	-0-	70 2	1 4	3138 26	2 9	Y	24	24 0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 37										RRCID -> 160521	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11110 - 11983		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	424 3	2 9	Y	3	3 0			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	415 3	2 9	Y	3	3 0			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	464 3	2 9	Y	3	3 0			-0-
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	454 3	2 9	Y	1	1 0			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	430 3	2 9	Y	-0-				-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	12 1	1 4	524 3	2 9	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94										RRCID -> 163649	COMPL. DATE 06/21/1997	TOTAL DEPTH 12400	PERF.11123 - 12197		
10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	59 1	1 4	3017 4	2 9	Y	4	4 0			-0-
11	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	56 3	1 4	2747 4	2 9	Y	4	4 0			-0-
12	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	51 3	1 4	2465 4	2 9	Y	4	4 0			-0-
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	57 3	1 4	2724 4	2 9	Y	32	30 0			2
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	56 2	1 4	2593 35	2 9	Y	41	41 0			2
*03	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	64 3	1 4	2848 45	2 9	Y	43	43 0			2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
03 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10 3844 X		3527	-0-	-317	-0-	67	1	3430	2	Y	26	26	0	1
11 3720 X		3424	-0-	-296	-0-	68	1	3323	2	Y	27	27	0	1
12 3844 X		3645	-0-	-199	-0-	72	1	3534	2	Y	31	30	0	2
01 3813 X		3681	-0-	-132	-0-	73	1	3532	2	Y	66	64	0	4
02 3422 X		3112	-0-	-310	-0-	63	1	2964	2	Y	74	74	0	4
*03 3719 X		3719	-0-	-0-	-0-	79	1	3543	2	Y	86	85	0	5

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
03 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10 4436 X		3346	-0-	-1090	-0-	64	1	3281	2	Y	-0-			-0-
11 3173 X		3173	-0-	-0-	-0-	63	1	3107	2	Y	-0-			-0-
12 3136 X		3136	-0-	-0-	-0-	63	1	3069	2	Y	-0-			-0-
01 3270 X		3270	-0-	-0-	-0-	67	1	3200	2	Y	-0-			-0-
02 3229 X		3229	-0-	-0-	-0-	68	1	3157	2	Y	-0-			-0-
*03 3413 X		3413	-0-	-0-	-0-	75	1	3336	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
03 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										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	7161 X	6785	-0-	-376	-0-	130 1	6609 2	Y	39	38 0		2
11	6930 X	5630	-0-	-1300	-0-	112 1	5476 2	Y	34	34 0		2
12	4247 X	602	-0-	-3645	-0-	12 1	585 2	Y	4	6 0		-0-
01	5735 X	3130	-0-	-2605	-0-	62 1	3001 2	Y	59	55 0		4
02	5365 X	4663	-0-	-702	-0-	96 1	4465 2	Y	87	86 0		5
*03	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	151 1	6759 2	Y	126	124 0		7
MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810				
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-
03	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				
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	10 1	496 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	9 1	443 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	431	-0-	-34	-0-	9 1	421 2	Y	-0-			-0-
01	496 N	479	-0-	-17	-0-	10 1	469 2	Y	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	10 1	476 2	Y	-0-			-0-
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	11 1	502 2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 103		RRCID -> 176684		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-
03		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		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994										COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11382 - 12142		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010										COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	10650 - 10975		
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							
03	6045	X	5735	-0-	-310	-0-	124	1	5549	2	Y	54	56	0			3
							3	4	59	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859										COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	12459	PERF.	10782 - 10796		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
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						
*03		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	159	1	7120	2	Y	42	42	0		2
							4	4	46	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150																
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						
*03		680 N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	Y	6	7	0		-0-
							7	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
MCCALLEN, 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MCCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002										TOTAL DEPTH	12716	PERF.11746	- 12403		
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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MCCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003										TOTAL DEPTH	12431	PERF.11358	- 11847		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MCCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11555	- 12028		
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					
*03		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	196	1	8790	2	Y	40	40	0	2
							5	4	44	9					
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	11415	PERF.11105	- 11188		
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
03		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) 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
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							
03	2821 X	277	-0-	-2544	-0-	6	1	271	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806														
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-
03	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														
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							
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	17	1	838	2	Y	14	14	0	1
						1	4							
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	18	1	869	2	Y	8	8	0	1
						1	4							
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	18	1	847	2	Y	-0-	1	0	-0-
						1	4							
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	20	1	892	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450														
10	25060 X	25060	-0-	-0-	-0-	479	1	24458	2	Y	103	103	0	5
						10	4							
11	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	404	1	19837	2	Y	89	89	0	5
						18	4							
12	20150 X	18267	-0-	-1883	-0-	365	1	17774	2	Y	94	93	0	6
						25	4							
01	20150 X	18406	-0-	-1744	-0-	372	1	17924	2	Y	87	87	0	6
						14	4							
02	18850 X	17573	-0-	-1277	-0-	366	1	17101	2	Y	77	79	0	4
						21	4							
03	20150 X	16760	-0-	-3390	-0-	364	1	16307	2	Y	72	72	0	4
						10	4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938														
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-
03	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 #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
*03		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	79	1	3535	2	Y	268	269	0	14
							2	4							

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228															
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					
*03		24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	508	1	22728	2	Y	1032	1034	0	55
							14	4							
									1135	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282															
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					
03		899 N	776	-0-	-123	-0-	17	1	752	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		

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					
*03		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	143 1	6407 2		Y	-0-	-0-
							4 4					

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156												
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				
03		18042 X	11822	-0-	-6220	-0-	256 1	11474 2		Y	77	77 0 4
							7 4	85 9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136												
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				
03		25234 X	24471	-0-	-763	-0-	519 1	23242 2		Y	633	634 0 34
							14 4	696 9				

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770												
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				
*03		18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	388 1	17367 2		Y	471	474 0 25
							10 4	518 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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					
*03		19407 X	19407	-0-	-0-	-0-	420 1	18782 2	Y	176	177 0		9
							11 4	194 9					

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306													

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					
03		2759 X	1792	-0-	-967	-0-	39 1	1727 2	Y	23	23 0		1
							1 4	25 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947													

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-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-
03		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													

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694													

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						
03		899 N	873	-0-	-26	-0-	19 1	853 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
WOODES CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024													
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		
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						
03	9176 X	7739	-0-	-1437	-0-	166 1	7407 2	Y	147	148 0	8		
						4 4	162 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720											
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				
03	1953 N	1613	-0-	-340	-0-	34 1	1516 2	Y	56	56 0	3
						1 4	62 9				

WOODES CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432											
10	48120 X	48120	-0-	-0-	-0-	925 1	47175 2	Y	-0-	-0-	-0-
						20 4					
11	45480 X	44768	-0-	-712	-0-	894 1	43833 2	Y	-0-	-0-	-0-
						41 4					
12	46996 X	24128	-0-	-22868	-0-	484 1	23611 2	Y	-0-	-0-	-0-
						33 4					
01	46469 X	23464	-0-	-23005	-0-	477 1	22968 2	Y	-0-	-0-	-0-
						19 4					
02	25201 X	17256	-0-	-7945	-0-	360 1	16831 2	Y	40	38 0	2
						21 4	44 9				
03	46996 X	12360	-0-	-34636	-0-	268 1	11976 2	Y	99	96 0	5
						7 4	109 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											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918														
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							
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	22	1	1074	2	Y	22	22	0	1
						2	4							
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	19	1	929	2	Y	17	17	0	1
						1	4							
02	1305 N	728	-0-	-577	-0-	15	1	705	2	Y	6	7	0	-0-
						1	4							
*03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	5	5	0	-0-
						1	4							
								6	9					

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868														
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-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
03		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												
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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
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

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
03	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	531	1	2823	2	Y	99 116 1 73
							103	9				
							47	9				
							62	9				
							109	9				

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640												
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

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
*03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	384	1	2045	2	Y	49 81 1 36
							54	9				

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	3	Y	-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	29	1	321	3	Y	-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	Y	-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	37	1	332	3	Y	-0-
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	33	1	305	3	Y	-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	36	1	317	3	Y	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCALLEN, A. A.		WELL #:		24	RRCID ->	100064	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	12923	PERF.	12718 - 12773		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	171956	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12540 - 12608
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	1884	-0-	-117	-0-	100 1	1751 3	Y	30	30	0	9
						33 9						
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	142 1	1933 3	Y	38	38	0	9
						42 9						

MCALLEN, A. A.		WELL #:		35	RRCID ->	182660	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	N/A
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->	183968	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.	13293 - 13360
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->	186035	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12950 - 13260
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	379 N	379	-0-	-0-	-0-	33 1	305 3	Y	37	40	0	2
						41 9						
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36 1	317 3	Y	41	40	0	3
						45 9						

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->	191110	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13066 - 13102		
M	O	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
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		620 N	620	-0-	-0-	-0-	60 1	560 3	Y	-0-				-0-
03		651 N	649	-0-	-2	-0-	66 1	583 3	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13069 - 13406
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-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591		MCALLEN, A. A.		WELL #:	11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776 - 12910
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-			
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716 - 2952
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902 - 12932
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)			58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
GUERRA, E. E.			WELL #: 11		RRCID -> 164019		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12584 - 12670					
M	O	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
GUERRA, A. E.			WELL #: 36		RRCID -> 139434		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12292 - 12448					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E.			WELL #: 39		RRCID -> 157337		COMPL. DATE 02/23/1996		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12190 - 12670					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

GUERRA, A. E.			WELL #: 49		RRCID -> 167715		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 12732					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	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					
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	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	431	1	7579	3	Y	-0-			-0-	
03	8773	X	8274	-0-	-499	-0-	565	1	7709	3	Y	-0-			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.//		58742 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUERRA, A. E.		WELL #: 31		RRCID -> 173754		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12596		- 12712			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 175354		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.12490		- 12830			
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	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	85	80	0		20
						94	9								
03	930 N	728	-0-	-202	-0-	38	1	523	3	Y	152	138	0		34
						167	9								

GUERRA, A. E.		WELL #: 64		RRCID -> 182357		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 13534		PERF.12650		- 13520			
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	12400	-0-	-1143	-0-	652	1	11473	3	Y	250	211	0		58
						275	9								
03	14198 X	12532	-0-	-1666	-0-	830	1	11344	3	Y	325	304	0		79
						358	9								

GUERRA, A. E.		WELL #: 80		RRCID -> 188048		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12642		- 13902			
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	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	397	1	6977	3	Y	152	160	0		41
						167	9								
*03	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	518	1	7069	3	Y	180	177	0		44
						198	9								

GUERRA, A. E.		WELL #: 40		RRCID -> 190032		COMPL. DATE 06/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12517		- 12710			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 14250	PERF.12498 - 12622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004										TOTAL DEPTH 14700	PERF.13758 - 14162
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	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	218 1	3833 3	Y	-0-	-0-
*03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	286 1	3893 3	Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004										TOTAL DEPTH 13100	PERF.12564 - 12604
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH 13924	PERF.12878 - 13690
10	8804	X	7278	-0-	-1526	-0-	362 1	6910 3	Y	5 5 0	2
11	8520	X	6779	-0-	-1741	-0-	346 1	6427 3	Y	5 5 0	2
12	8804	X	6854	-0-	-1950	-0-	367 1	6483 3	Y	4 4 0	2
01	8804	X	6711	-0-	-2093	-0-	358 1	6350 3	Y	3 3 0	2
02	7482	X	6144	-0-	-1338	-0-	330 1	5814 3	Y	-0- 1 0	1
03	7285	X	6565	-0-	-720	-0-	448 1	6117 3	Y	-0- 1 0	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH 14600	PERF.12620 - 12636
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011										TOTAL DEPTH 14530	PERF.13432 - 13452
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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

MCALLEN 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		
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	17	1	314	3	Y	2	1	0	1
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	Y	-0-	1	0	-0-
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	17	1	296	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	82	-0-	-237	-0-	16	1	278	3	Y	3	3	0	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	3	9							

GUERRA, A. E.		WELL #: 104		RRCID ->	265840	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	14452	PERF.	12847	- 12906		
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	11	10	0	2
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	9							
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	120	3	Y	9	9	0	2
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	10	9							
02	145 N	108	-0-	-37	-0-	6	1	108	3	Y	4	4	0	2
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	9							

OXY USA INC.		630591		RRCID ->	160984	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	12652	- 12728		
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID ->	164781	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12298	- 12794		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 25		RRCID ->	166323	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12264	- 12366		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 28		RRCID ->	199142	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12140	- 12817		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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		
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		Y	-0-			-0-		
11	3000 N	51019	-0-	48019	48019	885 1	Y	4	4 8		-0-		
						49381 3							
12	3100 N	59158	-0-	56058	104077	1028 1	Y	-0-			-0-		
						57143 3							
01	3100 N	50489	-0-	47389	151466	1013 1	Y	11	11 8		-0-		
						48658 3							
02	193449 X	41983	-0-	-151466	-0-	769 1	Y	-0-			-0-		
						40610 3							
*03	41518 X	41518	-0-	-0-	-0-	789 1	Y	18	18 8		-0-		
						40387 3							

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
RUSSELL-BEAMSLEY				WELL #: 1	RRCID -> 045714	COMPL. DATE 12/07/1968	TOTAL DEPTH 10413	PERF. N/A					
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	465 1	N	34	148 1		52		
						37 9							
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	420 1	N	35			87		
						39 9							
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	465 1	N	45			132		
						50 9							
01	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	450 1	N	23			155		
						25 9							
02	1508 N	1491	-0-	-17	-0-	435 1	N	3			158		
						3 9							
03	1643 N	1180	-0-	-463	-0-	315 1	N	13			171		
						14 9							

OXY USA INC.				630591	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #: 32AU	RRCID -> 011936	COMPL. DATE 09/07/1962	TOTAL DEPTH 8380	PERF. N/A					
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-		
03	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				
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-	
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	20	1	405	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7848 - 7870			
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-
*03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	151	1	3027	2	Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430		PERF. 10566 - 10760			
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-
*03	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	303	1	6086	2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823		PERF. 9736 - 9744			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	363				Y	-0-				-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 4180 - 4360			
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-
03	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			
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 140976		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 142899		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 144743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 147682		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528			
10	899 N	812	-0-	-87	-0-	32 1	780 2	Y	-0-	2 1	-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	35 1	828 2	Y	-0-		-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	44 1	915 2	Y	-0-		-0-
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	50 1	1018 2	Y	-0-		-0-
02	841 N	686	-0-	-155	-0-	32 1	654 2	Y	-0-		-0-
*03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56 1	1131 2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 150485		COMPL. DATE 04/23/1994		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	763			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483			
10	3176 X	3152	-0-	-24	-0-	3152 2		Y	-0-		-0-
11	3000 X	2773	-0-	-227	-0-	2773 2		Y	-0-		-0-
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3197 2	32 9	Y	29	12 1	17
01	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2981 2	2 9	Y	2	18 1	1
02	2958 X	2946	-0-	-12	-0-	2869 2	2 4	Y	68	28 1	41
						75 9					
03	3224 X	2988	-0-	-236	-0-	2947 2	41 9	Y	37	63 1	15

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	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901			
10	3100 N	3431	-0-	331	1315	134	1	3297	2	Y	-0-
11	3000 N	3019	-0-	19	1334	124	1	2895	2	Y	-0-
12	5037 X	3703	-0-	-1334	-0-	168	1	3535	2	Y	-0-
01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	268	1	5484	2	Y	-0-
02	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	303	1	6158	2	Y	-0-
*03	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	334	1	6703	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463			
10	T. A.	807	-0-	807	807	807	2		Y	-0-	
11	T. A.	726	-0-	726	1533	726	2		Y	-0-	
12	T. A.	766	-0-	766	2299	766	2		Y	-0-	
01	T. A.	772	-0-	772	3071	772	2		Y	-0-	
02	T. A.	579	-0-	579	3650	579	2		Y	-0-	
*03	4228 X	578	-0-	-3650	-0-	578	2		Y	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577			
10	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1042	2	18	9	Y	16
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	963	2	15	9	Y	14
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	4	Y	-0-
03	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11848 - 11936			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900			
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-	
03	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
10		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	78 1	1915 2	Y	-0-	1 1		-0-
11		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	73 1	1708 2	Y	-0-			-0-
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56 1	1181 2	Y	-0-			-0-
01		1984 N	1564	-0-	-420	-0-	73 1	1488 2	Y	3	2 1		1
							3 9						
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	111 1	2253 2	Y	4	4 1		1
							4 9						
*03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98 1	1967 2	Y	3	3 1		1
							3 9						

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238	
10		7502 X	7388	-0-	-114	-0-	288 1	7100 2	Y	-0-	13 1		-0-
11		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	316 1	7396 2	Y	-0-			-0-
12		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	367 1	7709 2	Y	-0-			-0-
01		7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	367 1	7524 2	Y	-0-			-0-
02		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	378 1	7687 2	Y	-0-			-0-
*03		9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	442 1	8871 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766	
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-
03		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	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	122 1	3020 2	Y	3	3	8 1		1
						3 9							
11	2970 X	2950	-0-	-20	-0-	121 1	2826 2	Y	3	3	3 1		1
						3 9							
12	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	146 1	3056 2	Y	1	1	2 1		-0-
						1 9							
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	168 1	3438 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	149 1	3018 2	Y	-0-	-0-			-0-
*03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	167 1	3346 2	Y	-0-	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293	
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357	
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-
*03	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	550 1	11037 2	Y	-0-				-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-	-0-			-0-
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		Y	-0-	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		Y	-0-	-0-			-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	833 2	1 4	Y	-0-	-0-			-0-
*03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		Y	-0-	-0-			-0-
BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	GAS INJECT. (I)	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		
10	496 N	451	-0-	-45	-0-	451 2	Y	-0-	4 1	-0-		
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		-0-		
12	465 N	254	-0-	-211	-0-	254 2	Y	-0-		-0-		
01	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 2	Y	-0-		-0-		
02	464 N	228	-0-	-236	-0-	228 2	Y	-0-		-0-		
03	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2	Y	-0-		-0-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 178287		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338			
10	152303 X	107689	-0-	-44614	-0-	4116 1 1936 9	101637 2	Y	1760	1425 1	549	
11	147390 X	96569	-0-	-50821	-0-	3885 1 1768 9	90916 2	Y	1607	1644 1	512	
12	138322 X	93745	-0-	-44577	-0-	4214 1 1014 9	88517 2	Y	922	1152 1	282	
01	128309 X	90935	-0-	-37374	-0-	4154 1 2 4	85127 2	Y	1502	1309 1	475	
02	109794 X	81413	-0-	-28381	-0-	3752 1 1440 9	76221 2	Y	1309	1459 1	325	
03	107694 X	82846	-0-	-24848	-0-	3867 1 1433 9	77546 2	Y	1303	1259 1	369	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250			
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2	Y	-0-		-0-		
11	2580 N	2485	-0-	-95	-0-	2485 2	Y	-0-		-0-		
12	2666 N	2561	-0-	-105	-0-	2561 2	Y	-0-		-0-		
01	2635 N	2583	-0-	-52	-0-	2583 2	Y	-0-		-0-		
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2460 2	2 4	Y	-0-	-0-		
*03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2	Y	-0-		-0-		
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE 09/16/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737			
10	6975 X	6174	-0-	-801	-0-	240 1	5934 2	Y	-0-	12 1	-0-	
11	6750 X	6024	-0-	-726	-0-	247 1	5777 2	Y	-0-		-0-	
12	6975 X	6654	-0-	-321	-0-	302 1 12 9	6340 2	Y	11	8 1	3	
01	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	315 1 56 9	6460 2	Y	51	38 1	16	
02	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	319 1 53 9	6471 2	Y	48	52 1	12	
*03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	335 1 55 9	6722 2	Y	50	48 1	14	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490			
10	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	269 1 109 9	6652 2	Y	99	80 1	31	
11	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	259 1 101 9	6067 2	Y	92	94 1	29	
12	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	299 1 41 9	6273 2	Y	37	55 1	11	
01	6603 X	6534	-0-	-69	-0-	304 1	6230 2	Y	-0-	11 1	-0-	
02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	310 1	6297 2	Y	-0-		-0-	
*03	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	331 1	6648 2	Y	-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
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-
*03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	109 1	2190 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259	
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-
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	16 1	315 2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID ->	189831	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	12275 - 12877	
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-
*03	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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	
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-	
03	2294 N	2056	-0-	-238	-0-	98 1	1958 2	Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26ST		RRCID -> 191480		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12014 - 12076		
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-	
03	2852 X	1476	-0-	-1376	-0-	1476 2		Y	-0-		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 77ST		RRCID -> 195069		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9080 - 9140		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10774			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-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		
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-	
03	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		
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						
03	31558 X	27271	-0-	-4287	-0-	1294 1	25946 2	Y	28	26 1	8	
						31 9						
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 197323		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 12017		PERF.10088 - 10124		
10	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	164 1	4057 2	Y	-0-	9 1	-0-	
11	4020 X	1490	-0-	-2530	-0-	61 1	1429 2	Y	-0-		-0-	
12	4154 X	750	-0-	-3404	-0-	34 1	716 2	Y	-0-		-0-	
01	4154 X	1101	-0-	-3053	-0-	51 1	1050 2	Y	-0-		-0-	
02	3886 X	895	-0-	-2991	-0-	42 1	853 2	Y	-0-		-0-	
03	4154 X	358	-0-	-3796	-0-	17 1	341 2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 199682		COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194							
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
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-
*03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 200117		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 202132		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004			TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
*03	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2		Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11043 - 11148		
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-
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 9818 - 9914		
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-
03	1023 X	646	-0-	-377	-0-	31	1	615 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8080 - 8094		
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-
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176		PERF.10320 - 10416		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812		PERF.13162 - 13321				
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
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-
*03	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	191	1	3837	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 14080		PERF.11239 - 11288				
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-
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420		PERF.11156 - 11172				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 235128		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12940		PERF.12292 - 12482				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 84ST		RRCID -> 235324		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10295 - 10384				
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-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 28ST		RRCID -> 235966		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 10685		PERF.10207 - 10362				
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-
03	5797 X	1614	-0-	-4183	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 241947		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15805		PERF.14154 - 14538				
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-
03	7347 X	7284	-0-	-63	-0-	346	1	6938	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 244843		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 11293		PERF.10394 - 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
10	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	270	1	6671	2	Y	-0-	-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-
*03	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	819	1	16429	2	Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13928		PERF.13862 - 13868		
10	19375 X	15449	-0-	-3926	-0-	601	1	14848	2	Y	-0-	-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	7
02	17064 X	17064	-0-	-0-	-0-	800	1	16243	2	Y	19	5
03	20677 X	19386	-0-	-1291	-0-	920	1	18444	2	Y	20	6
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14744 - 14750		
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-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15331		PERF.11352 - 11397		
10	7285 X	5813	-0-	-1472	-0-	226	1	5576	2	Y	10	3
11	6810 X	5715	-0-	-1095	-0-	234	1	5470	2	Y	10	3
12	6820 X	5791	-0-	-1029	-0-	263	1	5521	2	Y	6	2
01	6603 X	5613	-0-	-990	-0-	260	1	5322	2	Y	28	9
02	5887 X	5349	-0-	-538	-0-	250	1	5071	2	Y	25	6
03	5921 X	5637	-0-	-284	-0-	266	1	5342	2	Y	26	7
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 248850		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 12741		PERF. 9770 - 9775		
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1221	2	26	9	Y	24	11
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1136	2	23	9	Y	21	11
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1035	2	25	9	Y	23	14
01	1240 N	916	-0-	-324	-0-	916	2			Y	-0-	-0-
02	1131 N	872	-0-	-259	-0-	838	2	1	4	Y	30	18
03	1054 N	890	-0-	-164	-0-	873	2	17	9	Y	15	6
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14391		PERF.13955 - 13967		
10	25594 X	25594	-0-	-0-	-0-	996	1	24598	2	Y	-0-	-0-
11	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	735	1	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-
03	13454 X	10572	-0-	-2882	-0-	502	1	10070	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
OXY USA INC.																			
MCALLEN FIELDWISE UNIT										WELL #: 102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13253 - 13506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
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-						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
PHARR FIELDWISE UNIT										WELL #: 57		RRCID -> 257975		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 10674		PERF.10070 - 10181	
10		12772 X	11889	-0-	-883	-0-	11811	2	78	9	Y	71	137	1	32				
11		12360 X	8002	-0-	-4358	-0-	7951	2	51	9	Y	46	55	1	23				
12		12772 X	8012	-0-	-4760	-0-	7965	2	47	9	Y	43	41	1	25				
01		12245 X	7183	-0-	-5062	-0-	7180	2	1	4	Y	2	26	1	1				
02		11136 X	2310	-0-	-8826	-0-	2290	2	2	4	Y	16	7	1	10				
03		11904 X	1548	-0-	-10356	-0-	1541	2	7	9	Y	6	14	1	2				
PHARR FIELDWISE UNIT										WELL #: 58		RRCID -> 257976		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9896 - 9909	
10		3100 N	4085	-0-	985	1791	4085	2			Y	-0-	36	1	-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	144	1	218				
*03		52262 X	52262	-0-	-0-	-0-	51054	2	1208	9	Y	1098	865	1	451				
MCALLEN FIELDWISE UNIT										WELL #: 102		RRCID -> 259318		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.11000 - 13322	
10		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	390	1	9617	2	Y	224	173	1	70				
11		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	384	1	8995	2	Y	214	216	1	68				
12		9362 X	9272	-0-	-90	-0-	412	1	8661	2	Y	181	194	1	55				
01		9362 X	8108	-0-	-1254	-0-	358	1	7335	2	Y	377	313	1	119				
02		8758 X	7299	-0-	-1459	-0-	325	1	6610	2	Y	331	368	1	82				
03		9362 X	8086	-0-	-1276	-0-	365	1	7326	2	Y	359	339	1	102				
MCALLEN FIELDWISE UNIT										WELL #: 62		RRCID -> 259321		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10658 - 10677	
10		868 N	449	-0-	-419	-0-	17	1	408	2	Y	22	16	1	7				
11		480 N	427	-0-	-53	-0-	17	1	387	2	Y	21	21	1	7				
12		527 N	424	-0-	-103	-0-	19	1	398	2	Y	6	11	1	2				
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-	2	1	-0-				
02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	38	1	767	2	Y	-0-			-0-				
*03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-			-0-				

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10800 - 10808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	12294 - 14562		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8906 - 8914		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473		
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-		
*03	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2		Y	-0-		-0-		

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 9495 - 9515				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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
						765	9							
02	5510 X	5196	-0-	-314	-0-	5177	2	4	4	Y	14	312	1	8
						15	9							
03	5921 X	5650	-0-	-271	-0-	5641	2	9	9	Y	8	13	1	3
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9475 - 9490				
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							
*03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3784	2	110	9	Y	100	170	1	41
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573		PERF. 10138 - 10164				
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-
03	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9559 - 9579				
10	3100 N	7104	-0-	4004	4004	7104	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3950	-0-	950	4954	3950	2			Y	-0-			-0-
12	3100 N	11655	-0-	8555	13509	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-
*03	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	13796	2			Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 8730 - 8960				
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-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		919650												
SHOEMAKE, E. C., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 011962		COMPL. DATE 07/06/1959		TOTAL DEPTH 10191		PERF. N/A				
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
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	318	2	13	9	N	12			39

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

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						
03	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	254	1	1506	2	N	52		198
						57	9						

GIBSON/SIEN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 176421	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11175 - 11231					
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						
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	3	1	71	2	Y	9		35
						10	9						

GIBSON/SIEN				WELL #: 2A	RRCID -> 177880	COMPL. DATE 06/21/2000	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11318 - 11379					
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						
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	54	2	Y	4		18
						4	9						

GRANT "C"				WELL #: 3	RRCID -> 188125	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9662 - 9670					
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	63	1	101	2	Y	-0-		50
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	62	1	90	2	Y	-0-		50
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	61	1	75	2	Y	-0-		50
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	63	1	93	2	Y	-0-		50
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	61	1	79	2	Y	-0-		50
*03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	62	1	78	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
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					
*03	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	107 1	7735 2	N	219	177 0	141
						241 9					

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	188865	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10717 - 10776
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					
03	372 N	208	-0-	-164	-0-	54 1	154 2	N	-0-		35

GRANT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	189390	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11334 - 11360
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					
03	3441 X	3351	-0-	-90	-0-	20 1	3301 2	Y	27		136
						30 9					

GRANT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	194381	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13733	PERF.11302 - 11370
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
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	1 1	183 2	Y	1		-0-
						1 9					

GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	14059	PERF.11750 - 11840
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
03	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	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
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-
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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009										TOTAL DEPTH 11098	PERF.10434 - 10444	
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006										TOTAL DEPTH 11100	PERF.11310 - 11368	
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	10	1	13	2	Y	-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	10	2	Y	-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	6	2	Y	-0-
GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006										TOTAL DEPTH 11189	PERF.11154 - 11208	
10	1147 N	832	-0-	-315	-0-	-0-	74	1	744	2	Y	13
							14	9				92
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	997	2	Y	16
							18	9				108
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	-0-	74	1	429	2	Y	11
							12	9				119
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	968	2	Y	14
							15	9				133
02	1044 X	639	-0-	-405	-0-	-0-	79	1	543	2	Y	15
							17	9				148
*03	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1065	2	Y	15
							17	9				91
										72	0	
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008										TOTAL DEPTH 11990	PERF.10182 - 10197	
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
03	14B2	EXT	-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 INJECT. (I) PROD GAS	INJECT. (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
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	10		56
						11	9						
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	180	2	Y	11		67
						12	9						
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	9		76
						10	9						
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	13		89
						14	9						
02	DLQ G-10	181	-0-	181	181	7	1	165	2	Y	8		97
						9	9						
03	DLQ G-10	177	-0-	177	358	7	1	160	2	Y	9		106
						10	9						
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	9756 - 9766	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.	11135 - 11215	
10	1302 X	947	-0-	-355	-0-	101	1	783	2	N	57		142
						63	9						
11	1230 X	834	-0-	-396	-0-	93	1	685	2	N	51	170 0	23
						56	9						
12	1271 X	939	-0-	-332	-0-	115	1	770	2	N	49		72
						54	9						
01	1271 X	959	-0-	-312	-0-	122	1	779	2	N	53		125
						58	9						
02	957 X	865	-0-	-92	-0-	114	1	706	2	N	41		166
						45	9						
03	961 X	814	-0-	-147	-0-	112	1	663	2	N	35		201
						39	9						
GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11734 - 12582	
10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	4	1	1096	2	N	28		51
						31	9						
11	1080 X	812	-0-	-268	-0-	3	1	769	2	N	36		87
						40	9						
12	1705 X	867	-0-	-838	-0-	4	1	815	2	N	44		131
						48	9						
01	1705 X	1337	-0-	-368	-0-	7	1	1263	2	N	61		192
						67	9						
02	1595 X	640	-0-	-955	-0-	4	1	583	2	N	48	178 0	62
						53	9						
*03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	7	1	1112	2	N	53		115
						58	9						

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
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								
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	5	1	133	2	N	9	111	0		27
						10	9								

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

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								
03	DLQ G-10	6136	-0-	6136	11809	148	1	5736	2	N	229	358	0		65
						252	9								

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

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
03	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

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
03	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	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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 222852		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5314 - 5319			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COASTAL FEE 75			WELL #: 3D		RRCID -> 223746		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5811 - 6182			
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-
03		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			
10		DLQ H-10	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-
03		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			
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-
03		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			
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160		
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-
03	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		
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					
03	6386 X	3760	-0-	-2626	-0-	108	1	3595	2	Y	51	52	0	1
						1	4	56	9					

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469		
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							
03	7378 X	2	-0-	-7376	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	141357	COMPL. DATE	08/03/1992	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	14155 - 15298		
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					
*03	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	106	1	3546	2	Y	32	31	0	1
						1	4	35	9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) CANTERA OPERATING, LLC WINDING BROOK CORPORATION		59083 700 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #:	1	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.	15798 - 15909	
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
*07	4092 X	3482	-0-	-610	-0-	88 1 3339 3	55 2	N	-0-			114
*08	3999 X	3425	-0-	-574	-0-	76 1 3288 3	60 2	N	1	71 1		44
*09	3630 X	3026	-0-	-604	-0-	101 1 2871 3	54 2	N	-0-			44
*10	3503 X	2799	-0-	-704	-0-	57 1 2694 3	48 2	N	-0-			44
*11	3360 X	2872	-0-	-488	-0-	50 1 2780 3	42 2	N	-0-			44
*12	3472 X	3072	-0-	-400	-0-	53 1 2968 3	51 2	N	-0-			44
*01	3410 X	2895	-0-	-515	-0-	58 1 2791 3	46 2	N	-0-			44
*02	2929 X	2475	-0-	-454	-0-	45 1 2394 3	36 2	N	-0-			44
*03	3069 X	2436	-0-	-633	-0-	46 1 2371 3	19 2	N	-0-			44

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:	3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF.	N/A	
*07	5735 X	5452	-0-	-283	-0-	138 1 5224 3	86 2	Y	4	4 8		106
*08	5735 X	4553	-0-	-1182	-0-	100 1 4334 3	79 2	Y	36	121 1	2 8	19
*09	5010 X	3499	-0-	-1511	-0-	116 1 3320 3	63 2	Y	-0-			19
*10	5456 X	3019	-0-	-2437	-0-	62 1 2903 3	52 2	Y	2	2 8		19
*11	5280 X	2782	-0-	-2498	-0-	48 1 2692 3	41 2	Y	1	1 8		19
*12	4681 X	2561	-0-	-2120	-0-	44 1 2473 3	43 2	Y	1	1 8		19
*01	4557 X	3190	-0-	-1367	-0-	64 1 3074 3	51 2	Y	1	1 8		19
*02	3393 X	2535	-0-	-858	-0-	46 1 2453 3	36 2	Y	-0-			19
*03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	70 1 3593 3	29 2	Y	-0-			19

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15345 - 15602	
10	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	38 1 1767 3	31 2	N	2	2 8		12
11	1950 N	1782	-0-	-168	-0-	31 1 1723 3	26 2	N	2	1 8		13
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	35 1 1943 3	34 2	N	1	1 8		13
01	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	32 1 1529 3	25 2	N	1	1 8		13
02	1711 N	474	-0-	-1237	-0-	9 1 458 3	7 2	N	-0-			13
03	2015 N	1171	-0-	-844	-0-	20 1 1012 3	8 2	N	119			132

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)			//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC			//CONT.//		129692									
WINDING BROOK CORPORATION			WELL #:		4	RRCID -> 199672			COMPL. DATE 01/25/2004			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3751 X	1747	-0-	-2004	-0-	36 1	30 2	2	Y	2	2 8		9
							1679 3	2 9						
11		3630 X	879	-0-	-2751	-0-	15 1	13 2	2	Y	-0-			9
							851 3							
12		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	33 1	32 2	2	Y	2	2 8		9
							1825 3	2 9						
01		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	35 1	28 2	2	Y	1	1 8		9
							1700 3	1 9						
02		1624 X	1290	-0-	-334	-0-	24 1	19 2	2	Y	-0-			9
							1247 3							
03		1736 N	1228	-0-	-508	-0-	23 1	10 2	2	Y	-0-			9
							1195 3							

WINDING BROOK CORPORATION			WELL #:		5	RRCID -> 202003			COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580		
10		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	55 1	46 2	2	N	2	2 8		34
							2575 3	2 9						
11		2400 X	942	-0-	-1458	-0-	16 1	14 2	2	N	-0-			34
							912 3							
12		2449 X	1515	-0-	-934	-0-	26 1	25 2	2	N	1	1 8		34
							1463 3	1 9						
01		2666 X	1766	-0-	-900	-0-	35 1	28 2	2	N	35			69
							1664 3	39 9						
02		2494 X	754	-0-	-1740	-0-	14 1	11 2	2	N	-0-			69
							729 3							
03		2666 X	2561	-0-	-105	-0-	49 1	20 2	2	N	-0-			69
							2492 3							

WINDING BROOK CORPORATION			WELL #:		6	RRCID -> 207564			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772		
10		5797 X	4117	-0-	-1680	-0-	84 1	70 2	2	N	2	2 8		10
							3961 3	2 9						
11		5550 X	3978	-0-	-1572	-0-	69 1	58 2	2	N	-0-			10
							3851 3							
12		5735 X	4122	-0-	-1613	-0-	72 1	69 2	2	N	1	1 8		10
							3980 3	1 9						
01		5735 X	4312	-0-	-1423	-0-	85 1	68 2	2	N	50	2 8		58
							4104 3	55 9						
02		4379 X	3988	-0-	-391	-0-	73 1	57 2	2	N	-0-			58
							3858 3							
*03		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	82 1	33 2	2	N	94	132 1		20
							4192 3	103 9						

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617		RRCID -> 209129			COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722			
JOHNSON, F.I.			WELL #:		73									
10		17794 X	14628	-0-	-3166	-0-	932 1	13673 3	3	N	21			132
							23 9							
11		17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1655 1	15749 3	3	N	130	194 1		68
							143 9							
12		16871 X	16871	-0-	-0-	-0-	1408 1	15225 3	3	N	216			284
							238 9							
01		18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	1711 1	16745 3	3	N	44	193 1		135
							48 9							
02		17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	1506 1	15417 3	3	N	165	193 1		107
							182 9							
*03		18915 X	18915	-0-	-0-	-0-	1260 1	17627 3	3	N	25			132
							28 9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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						
*03		14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	976 1	13662 3	N	65			129
							72 9						

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726													
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						
03		14818 X	14806	-0-	-12	-0-	983 1	13758 3	Y	59	57 1		32
							65 9						

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174													
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						
03		34937 X	29381	-0-	-5556	-0-	1945 1	27210 3	Y	205	194 1		111
							226 9						

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340													
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						
03		31093 X	29313	-0-	-1780	-0-	1931 1	27016 3	Y	333	314 1		181
							366 9						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)			//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		606617							
JOHNSON, F.I.			WELL #:		79	RRCID ->	224688	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.16080 - 16190
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

10		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	3	Y	30
							33	9				12
11		3840 X	3512	-0-	-328	-0-	332	1	3157	3	Y	21
							23	9				9
12		4309 X	3248	-0-	-1061	-0-	273	1	2955	3	Y	18
							20	9				8
01		4309 X	3695	-0-	-614	-0-	340	1	3329	3	Y	24
							26	9				9
02		4031 X	3106	-0-	-925	-0-	275	1	2813	3	Y	16
							18	9				8
03		4216 X	3606	-0-	-610	-0-	239	1	3347	3	Y	18
							20	9				10

JOHNSON, MARY			WELL #:		5	RRCID ->	226820	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13860 - 15519
10		713 X	20	-0-	-693	-0-	1	1	19	3	N	-0-
							86	1	814	3	N	112
11		906 X	906	-0-	-0-	-0-	6	9				117
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-
01		713 X	593	-0-	-120	-0-	55	1	538	3	N	-0-
02		870 X	754	-0-	-116	-0-	67	1	687	3	N	-0-
03		930 X	635	-0-	-295	-0-	42	1	593	3	N	-0-

JOHNSON, F.I.			WELL #:		78	RRCID ->	226859	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.14680 - 15212
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-
11		0 N	-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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JOHNSON, C. G.			WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.16380 - 16500
10		4836 X	4233	-0-	-603	-0-	263	1	3862	3	N	98
							108	9				165
11		4500 X	4046	-0-	-454	-0-	384	1	3656	3	N	5
							6	9				36
12		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	397	1	4293	3	N	14
							15	9				50
01		4650 X	4561	-0-	-89	-0-	421	1	4118	3	N	20
							22	9				70
02		4292 X	4200	-0-	-92	-0-	372	1	3806	3	N	20
							22	9				90
03		4712 X	4336	-0-	-376	-0-	289	1	4038	3	N	8
							9	9				98

OXY USA INC.			630591									
VERTREES, CHARLES D.			WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-
11		8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-
12		9831 X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-
01		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-
02		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-
*03		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-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					
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
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	3	N	-0-	-0-	-0-
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	32	1	489	3	N	-0-	-0-	-0-
12	806 N	694	-0-	-112	-0-	57	1	637	3	N	-0-	-0-	-0-
01	868 N	610	-0-	-258	-0-	38	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	370	-0-	-123	-0-	24	1	346	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	N	-0-	-0-	-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 10		RRCID -> 135146		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126					
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
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-
03	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					
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #: 2		RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181					
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
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
03	9300 X	9036	-0-	-264	-0-	9036	2		N	-0-			84

MCLEAN, WEST (GARCIA)		59731 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
GARCIA 608		WELL #: 1		RRCID -> 216292		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224					
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
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-									
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			58
	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	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
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

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	462 N	462	-0-	-0-	-0-	50	1	412	3	N	-0-					9
03	403 N	208	-0-	-195	-0-	29	1	179	3	N	-0-					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

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							
03	4309 X	3458	-0-	-851	-0-	87	1	25	2	N	41					120
						3301	3	45	9							

 GCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
*03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	681	1	30	2	N	-0-			71
						3958	3							

 BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

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							
*03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	N	-0-			21
						382	3							

 BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

10	4743 X	3222	-0-	-1521	-0-	69	1	49	2	N	23			45
						3079	3	25	9					
11	4590 X	2774	-0-	-1816	-0-	62	1	562	2	N	31	41 1		35
						2116	3	34	9					
12	4743 X	2946	-0-	-1797	-0-	58	1	94	2	N	-0-			35
						2794	3							
01	4526 X	3036	-0-	-1490	-0-	59	1	47	2	N	13			48
						2916	3	14	9					
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	67	1	34	2	N	-0-			48
						3027	3							
03	3224 X	1532	-0-	-1692	-0-	39	1	11	2	N	5			53
						1476	3	6	9					

 BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	966	1	78	2	N	28	58 1		21
						4907	3	31	9					
11	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	911	1	1049	2	N	25			46
						3946	3	28	9					
12	5704 X	5686	-0-	-18	-0-	768	1	159	2	N	30			76
						4726	3	33	9					
01	5704 X	5268	-0-	-436	-0-	660	1	73	2	N	19			95
						4514	3	21	9					
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	832	1	54	2	N	36			131
						4770	3	40	9					
*03	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	897	1	39	2	N	67	177 1		21
						5213	3	74	9					

 MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
10	558 X	398	-0-	-160	-0-		65	1	5	2	N	-0-					90
							28	3									
11	630 X	142	-0-	-488	-0-		22	1	25	2	N	-0-					90
							95	3									
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-		693	1	143	2	N	56					146
							4265	3	62	9							
01	651 X	306	-0-	-345	-0-		37	1	4	2	N	13					159
							251	3	14	9							
02	377 X	321	-0-	-56	-0-		47	1	3	2	N	-0-					159
							271	3									
03	5177 X	317	-0-	-4860	-0-		46	1	2	2	N	-0-					159
							269	3									

 BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

10	3255 X	3156	-0-	-99	-0-		509	1	41	2	N	18					36
							2586	3	20	9							
11	3150 X	3013	-0-	-137	-0-		462	1	533	2	N	13	11	1			38
							2004	3	14	9							
12	3255 X	3108	-0-	-147	-0-		421	1	87	2	N	10					48
							2589	3	11	9							
01	3255 X	2985	-0-	-270	-0-		374	1	42	2	N	13					61
							2555	3	14	9							
02	3045 X	2760	-0-	-285	-0-		404	1	26	2	N	13					74
							2316	3	14	9							
03	3162 X	3065	-0-	-97	-0-		443	1	19	2	N	27					101
							2573	3	30	9							

 BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

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							
03	7347 X	4270	-0-	-3077	-0-		620	1	27	2	N	19					67
							3602	3	21	9							

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

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	552	-0-	-57	-0-		60	1	492	3	N	-0-					72
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-		88	1	539	3	N	1	1	1			72
							1	9									

 TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.// 59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 3		RRCID -> 204189		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 232990		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332								
10	3813 X	3550	-0-	-263	-0-	264 1	3257 3	N	26	11 1						80
11	3690 X	688	-0-	-3002	-0-	29 9	612 3	N	22	10 1						92
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-	52 1										90
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	24 9										44
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-											44
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-											44

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 248041		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251122		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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								
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
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	772 2	13 9	N	12							87

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404					
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			
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	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	127	1	1209	3	Y	13	1	1	107
						14	9							
02	1711 N	1125	-0-	-586	-0-	121	1	989	3	Y	14	1	1	120
						15	9							
03	1581 N	1316	-0-	-265	-0-	181	1	1117	3	Y	16	1	1	135
						18	9							

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499					
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	86	-0-	-30	-0-	9	1	77	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682					
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419					
10	1581 N	1086	-0-	-495	-0-	79	1	981	3	Y	24	8	1	158
						26	9							
11	1680 N	1183	-0-	-497	-0-	91	1	1069	3	Y	21	21	1	158
						23	9							
12	1519 N	585	-0-	-934	-0-	47	1	510	3	Y	25	73	1	110
						28	9							
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	97	1	918	3	Y	32	9	1	133
						35	9							
*02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	148	1	1217	3	Y	24	10	1	147
						26	9							
*03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	Y	34	12	1	169
						37	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170352	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824
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	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 - 8950
10	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	380	1	4696	3	N	23 3 1 91
							25	9				
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	407	1	4798	3	N	18 4 1 105
							20	9				
12	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	421	1	4577	3	N	55 2 1 158
							61	9				
01	5270	X	4708	-0-	-562	-0-	442	1	4192	3	N	67 4 1 221
							74	9				
02	5046	X	3813	-0-	-1233	-0-	405	1	3335	3	N	66 193 1 94
							73	9				
03	5394	X	4157	-0-	-1237	-0-	575	1	3543	3	N	35 4 1 125
							39	9				

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 - 8931
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	29	1	360	3	N	31 5 1 91
							34	9				
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	670	3	N	47 6 1 132
							52	9				
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	N	59 3 1 188
							65	9				
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	520	3	N	46 199 1 35
							51	9				
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	N	50 7 1 78
							55	9				
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	68	1	417	3	N	56 7 1 127
							62	9				

HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 - 8802
10	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	122	1	1509	3	N	63 1 1 137
							69	9				
11	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	131	1	1545	3	N	36 1 1 172
							40	9				
12	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	143	1	1555	3	N	57 192 1 37
							63	9				
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	153	1	1458	3	N	61 1 1 97
							67	9				
02	1653	N	1545	-0-	-108	-0-	160	1	1320	3	N	59 1 1 155
							65	9				
03	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	218	1	1341	3	N	51 1 1 205
							56	9				

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY VALDEZ ET AL UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004				TOTAL DEPTH 13532			PERF. 9203 - 9385		
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	3	N	109	190	1		109
11	1410 N	1079	-0-	-331	-0-	120	9	79	1	N	60	1	1		168
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	66	9	86	1	N	108	193	1		83
01	1333 N	1088	-0-	-245	-0-	119	9	96	1	N	75	1	1		157
02	1044 N	1000	-0-	-44	-0-	83	9	95	1	N	115	192	1		80
03	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	127	9	133	1	N	104	1	1		183
		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011				TOTAL DEPTH 9420			PERF. 8740 - 8760		
10	2635 N	2481	-0-	-154	-0-	182	1	2246	3	N	48	6	1		207
11	2730 X	1996	-0-	-734	-0-	53	9	152	1	N	47	8	1		246
12	2821 X	1850	-0-	-971	-0-	52	9	151	1	N	48	196	1		98
01	2821 X	1941	-0-	-880	-0-	179	1	179	1	N	57	10	1		145
02	2639 X	1594	-0-	-1045	-0-	63	9	166	1	N	54	12	1		187
03	2480 X	1766	-0-	-714	-0-	59	9	236	1	N	68	13	1		242
		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004				TOTAL DEPTH 9567			PERF. 8868 - 9097		
10	6820 X	5358	-0-	-1462	-0-	396	1	4898	3	N	58	4	1		70
11	6600 X	5710	-0-	-890	-0-	64	9	446	1	N	3	3	1		70
12	6820 X	4972	-0-	-1848	-0-	3	9	419	1	N	2	2	1		70
01	5859 X	1267	-0-	-4592	-0-	2	9	121	1	N	1	1	1		70
02	5510 X	422	-0-	-5088	-0-	1	9	46	1	N	-0-				70
03	5890 X	154	-0-	-5736	-0-	21	1	133	3	N	-0-				70
		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 10011			PERF. 9260 - 9822		
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	317	1	3910	3	N	628	663	1		252
11	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	691	9	325	1	N	506	433	1		325
12	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	557	9	345	1	N	214	268	1		271
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	235	9	375	1	N	757	689	1		339
*02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	833	9	396	1	N	709	758	1		290
*03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	780	9	553	1	N	468	606	1		152
		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 10011			PERF. 9260 - 9822		
10	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	515	9	317	1	N	628	663	1		252

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 205336		COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9338 - 9644	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	221	-0-	221	221	17	1	204	3	N	-0-		28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-		28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-		28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-		28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-		28
03	T. A.	821	-0-	821	1042	114	1	701	3	N	5	1 1	32
						6	9						

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206978		COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9050 - 9686	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	19526 X	19526	-0-	-0-	-0-	1445	1	17848	3	N	212	207 1	109
						233	9						
11	23870 X	23870	-0-	-0-	-0-	1831	1	21613	3	N	387	400 1	96
						426	9						
12	21566 X	21566	-0-	-0-	-0-	1796	1	19510	3	N	236	203 1	129
						260	9						
01	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	1579	1	14998	3	N	117	205 1	41
						129	9						
*02	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	1340	1	11043	3	N	78	13 1	106
						86	9						
*03	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	1670	1	10288	3	N	74	12 1	168
						81	9						

HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID -> 208315		COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-		13	158	3	N	-0-		-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
02	174 X	158	-0-	-16	-0-	17	1	141	3	N	-0-		-0-
03	186 X	133	-0-	-53	-0-	18	1	115	3	N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 209099		COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	212	1	2616	3	N	12	2 1	141
						13	9						
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	213	1	2521	3	N	24	2 1	163
						26	9						
12	2821 X	2737	-0-	-84	-0-	229	1	2488	3	N	18	1 1	180
						20	9						
01	2852 X	2556	-0-	-296	-0-	241	1	2290	3	N	23	2 1	201
						25	9						
02	2668 X	2364	-0-	-304	-0-	252	1	2084	3	N	25	190 1	36
						28	9						
03	2852 X	2519	-0-	-333	-0-	348	1	2145	3	N	24	2 1	58
						26	9						

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	147	1	1821	3	N	19	6 1	191
						21	9						
11	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	149	1	1764	3	N	23	182 1	32
						25	9						
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	174	1	1892	3	N	46	4 1	74
						51	9						
01	1984 N	1711	-0-	-273	-0-	161	1	1530	3	N	18	7 1	85
						20	9						
02	1885 N	1677	-0-	-208	-0-	178	1	1466	3	N	30	8 1	107
						33	9						
03	2108 N	1691	-0-	-417	-0-	232	1	1430	3	N	26	8 1	125
						29	9						

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4216 X	4044	-0-	-172	-0-	301 22	1 9	3721	3	N	20	3	1			81
11	4200 X	3891	-0-	-309	-0-	301 35	1 9	3555	3	N	32	3	1			110
12	4340 X	3739	-0-	-601	-0-	314 19	1 9	3406	3	N	17	1	1			126
01	4340 X	3193	-0-	-1147	-0-	299 51	1 9	2843	3	N	46	3	1			169
02	3886 X	3297	-0-	-589	-0-	349 74	1 9	2874	3	N	67	3	1			233
03	4030 X	3644	-0-	-386	-0-	502 51	1 9	3091	3	N	46	192	1			87
HINOJOSA-LONGORIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212153		COMPL. DATE 08/26/2005				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280						
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1504	3	N	1	1	1			128
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121 1	1 9	1433	3	N	1	1	1			128
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	1328	3	N	1	1	1			128
01	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	124 1	1 9	1177	3	N	1	1	1			128
02	1508 N	1272	-0-	-236	-0-	137 1	1 9	1134	3	N	1	1	1			128
03	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	178 1	1 9	1102	3	N	1	1	1			128
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005				TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780						
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	12 19	1 9	151	3	N	17					160
11	420 N	143	-0-	-277	-0-	11 19	1 9	123	3	N	8					168
12	279 N	158	-0-	-121	-0-	12 17	1 9	129	3	N	15					183
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22 52	1 9	207	3	N	47					230
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	326	3	N	13	193	1			50
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	52 25	1 9	315	3	N	23					73
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006				TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264						
10	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	315 62	1 9	3888	3	N	56	13	1			72
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	314 15	1 9	3703	3	N	14	14	1			72
12	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	338 142	1 9	3672	3	N	129	170	1			31
01	4278 X	3686	-0-	-592	-0-	339 128	1 9	3219	3	N	116	17	1			130
02	4002 X	3186	-0-	-816	-0-	335 87	1 9	2764	3	N	79	169	1			40
03	4278 X	2899	-0-	-1379	-0-	397 58	1 9	2444	3	N	53	19	1			74

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045														
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

10		3038 N	2150	-0-	-888	-0-		157 1	1940 3	N	48	67 1		145
								53 9						
11		2730 N	2028	-0-	-702	-0-		155 1	1825 3	N	44	84 1		105
								48 9						
12		3100 N	3184	-0-	84	84		264 1	2869 3	N	46	5 1		146
								51 9						
01		3100 N	3058	-0-	-42	42		286 1	2719 3	N	48	11 1		183
								53 9						
*02		2900 N	3126	-0-	226	268		333 1	2738 3	N	50	13 1		220
								55 9						
*03		3232 X	2964	-0-	-268	-0-		407 1	2507 3	N	45	200 1		65
								50 9						

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090														

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270														

10		6882 X	5460	-0-	-1422	-0-		405 1	5005 3	N	45			160
								50 9						
11		6960 X	5996	-0-	-964	-0-		465 1	5483 3	N	44	151 1		53
								48 9						
12		7192 X	5512	-0-	-1680	-0-		461 1	5004 3	N	43	46 1		50
								47 9						
01		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-		807 1	7664 3	N	43			93
								47 9						
02		5800 X	5305	-0-	-495	-0-		568 1	4680 3	N	52			145
								57 9						
03		6200 X	6108	-0-	-92	-0-		845 1	5208 3	N	50			195
								55 9						

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100														

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	343	-0-	-34	-0-		37 1	306 3	N	-0-			6
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-		40 1	245 3	N	-0-			6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676														

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORAN (8960)		HILCORP ENERGY COMPANY		HINOJOSA "A"		//CONT.//	59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
						//CONT.//	386310		COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 - 9818
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	27	-0-	-147	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-

GARZA ET AL UNIT				WELL #: 6		RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9682 - 10362	
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	363	1	4488	3	N	38	3	1	159
11	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	365	1	4306	3	N	33	3	1	189
12	4619 X	4471	-0-	-148	-0-	374	1	4064	3	N	30	177	1	42
01	4898 X	4391	-0-	-507	-0-	414	1	3932	3	N	41	3	1	80
02	4582 X	4180	-0-	-402	-0-	448	1	3693	3	N	35	4	1	111
03	4898 X	4401	-0-	-497	-0-	610	1	3759	3	N	29	4	1	136

GARZA ET AL "B" UNIT				WELL #: 5		RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	8840 - 9170	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

BARRERA UNIT				WELL #: 7		RRCID ->	224426	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8410 - 8438	
10	5828 X	5553	-0-	-275	-0-	408	1	5044	3	N	92	80	1	53
11	5910 X	5322	-0-	-588	-0-	410	1	4838	3	N	67	87	1	33
12	6107 X	5274	-0-	-833	-0-	435	1	4725	3	N	104	74	1	63
01	6107 X	4870	-0-	-1237	-0-	455	1	4324	3	N	83	90	1	56
02	5249 X	4504	-0-	-745	-0-	471	1	3883	3	N	136	101	1	91
03	5549 X	4967	-0-	-582	-0-	673	1	4147	3	N	134	107	1	118

GARZA, ET AL UNIT				WELL #: 8		RRCID ->	225132	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9048 - 9066	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 8982 - 9270				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9254 - 9450				
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	3319	-0-	-335	-0-	354	1	2914	3	N	46	14	1	210
						51	9							
03	3906 X	3702	-0-	-204	-0-	510	1	3141	3	N	46	206	1	50
						51	9							

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164		PERF. 10248 - 10256				
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	7916	-0-	-871	-0-	847	1	6971	3	N	89	147	1	84
						98	9							
03	9238 X	8529	-0-	-709	-0-	1177	1	7255	3	N	88	16	1	156
						97	9							

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 0 - 9534				
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	1987	-0-	-1435	-0-	215	1	1770	3	N	2	2	1	68
						2	9							
03	3658 X	2039	-0-	-1619	-0-	285	1	1752	3	N	2	2	1	68
						2	9							

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	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	227809	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9472 - 9764
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	3435	-0-	-596	-0-	366	1	3019 3	N	45	91 1	42
						50	9					
03	4309 X	3730	-0-	-579	-0-	514	1	3166 3	N	45	3 1	84
						50	9					

BARRERA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	228698	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9142 - 10824
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	7023	-0-	-1503	-0-	749	1	6162 3	N	102	65 1	114
						112	9					
03	9114 X	7754	-0-	-1360	-0-	1069	1	6584 3	N	92	15 1	191
						101	9					

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229757	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	8674 - 8716
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	3166	-0-	-1503	-0-	339	1	2790 3	N	34	11 1	82
						37	9					
03	4867 X	3157	-0-	-1710	-0-	435	1	2680 3	N	38	13 1	107
						42	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2927	-0-	-328	-0-	217	1	2686	3	N	22	2 1	92
11	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	208	1	2450	3	N	14	1 1	105
12	2728 X	2704	-0-	-24	-0-	227	1	2462	3	N	14	1 1	118
01	2914 X	2173	-0-	-741	-0-	205	1	1950	3	N	16	2 1	132
02	2726 X	2363	-0-	-363	-0-	255	1	2094	3	N	13	2 1	143
*03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	425	1	2620	3	N	10	3 1	150

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788				
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			N			
*02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	40		68
*03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	44	9			N			
						13	1	113	3	N	22		90
						24	9			N			
						48	1	293	3	N	7		97
						8	9						

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233963		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330				
10	992 N	488	-0-	-504	-0-	36	1	439	3	N	12	6 1	43
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	13	9			N	-0-	3 1	40
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		40
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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 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
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	81	1	994	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	83	1	982	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	224	1	2432	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
01	1085 N	714	-0-	-371	-0-	68	1	645	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1044 N	149	-0-	-895	-0-	16	1	133	3	N	-0-			-0-
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-

 HINOJOSA, F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

10	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	684	1	8448	3	N	6	9	1	81
						7	9							
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	4	1	77
12	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			77
01	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			77
02	7540 X	-0-	-0-	-7540	-0-					N	-0-			77
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			77

 BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			5
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			5

 BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	107	1	1318	3	N	95	191	1	102
						105	9							
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	121	1	1425	3	N	74	10	1	166
						81	9							
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	289	1	3145	3	N	52	6	1	212
						57	9							
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	303	1	2876	3	N	44	15	1	241
						48	9							
*02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	387	1	3192	3	N	55	159	1	137
						61	9							
*03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	714	1	4402	3	N	46	18	1	165
						51	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF.	9020 - 9044
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	243313	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	9670 - 10076
10	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-
11	2430	N	5	-0-	-2425	-0-	5	3			N	-0-
12	496	N	117	-0-	-379	-0-	10	1	107	3	N	-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244693	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10278 - 10326
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1314	3	N	34
							37	9				1 1
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	113	1	1335	3	N	21
							23	9				1 1
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	122	1	1323	3	N	19
							21	9				160 1
01	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	128	1	1216	3	N	8
							9	9				1 1
02	1421	N	1281	-0-	-140	-0-	136	1	1120	3	N	23
							25	9				1 1
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	192	1	1180	3	N	12
							13	9				1 1

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	245180	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7544 - 7790
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6						N	-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	245505	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY BARRERA UNIT		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		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
HINOJOSA ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 248548	COMPL. DATE 04/30/2009	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8592 - 9236									
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	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	220	1	1807	3	N	15	12	1	23		
*03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	308	1	1898	3	N	17	15	1	25		
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716	COMPL. DATE 04/23/2008	TOTAL DEPTH 9267	PERF. 8866 - 8970									
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	24240	-0-	-10676	-0-	2613	1	21524	3	N	94	218	1	93		
03	37324 X	15812	-0-	-21512	-0-	2199	1	13546	3	N	61	19	1	135		
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187	COMPL. DATE 08/15/2009	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 7706 - 9024									
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	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	258	1	2125	3	N	10	10	1	24		
*03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	320	1	1972	3	N	11	11	1	24		
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 9777	PERF. 9026 - 9532									
10	1054 N	878	-0-	-176	-0-	65	1	807	3	N	5	4	1	115		
11	1110 N	639	-0-	-471	-0-	49	1	579	3	N	10	5	1	120		
12	930 N	582	-0-	-348	-0-	49	1	524	3	N	8	3	1	125		
01	868 N	530	-0-	-338	-0-	49	1	460	3	N	19	8	1	136		
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	77	1	636	3	N	8	8	1	136		
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	204	1	1259	3	N	11	10	1	137		

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	251121	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	4	4 1	64
11	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-	2 1	62
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	4 1	58
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32 3	N	-0-		58
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	414 3	N	43	2 1	99
						47	9					
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	92	1	567 3	N	12	4 1	107
						13	9					

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	252661	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	10693	PERF.	10244 - 10256
10	4185 X	3653	-0-	-532	-0-	271	1	3351 3	N	28	10 1	105
						31	9					
11	4050 X	3715	-0-	-335	-0-	282	1	3323 3	N	100	12 1	193
						110	9					
12	4185 X	3046	-0-	-1139	-0-	253	1	2751 3	N	38	76 1	155
						42	9					
01	4185 X	3632	-0-	-553	-0-	342	1	3247 3	N	39	11 1	183
						43	9					
02	3625 X	3322	-0-	-303	-0-	354	1	2916 3	N	47	11 1	219
						52	9					
03	3844 X	3128	-0-	-716	-0-	429	1	2646 3	N	48	204 1	63
						53	9					

BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252784	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	7294 - 8140
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253219	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	7532 - 9218
10	8618 X	5213	-0-	-3405	-0-	389	1	4810 3	N	13	11 1	48
						14	9					
11	7290 X	4698	-0-	-2592	-0-	365	1	4313 3	N	18	10 1	56
						20	9					
12	7192 X	5026	-0-	-2166	-0-	422	1	4583 3	N	19	5 1	70
						21	9					
01	7130 X	3709	-0-	-3421	-0-	348	1	3305 3	N	51	10 1	111
						56	9					
02	5133 X	538	-0-	-4595	-0-	57	1	471 3	N	9	9 1	111
						10	9					
03	5208 X	1495	-0-	-3713	-0-	206	1	1272 3	N	15	11 1	115
						17	9					

MCMURREY (QUEEN CITY)		59865 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CANALES		WELL #:		7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2612 - 2622
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.)		59902 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCNARY - WARRIOR		WELL #:		1ST	RRCID ->	098330	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6732	-	7044
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	
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	153	-0-	-862	-0-	36	1	117	3	N	-0-		-0-	
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-		-0-	

MCNARY-RAMSAY		WELL #:		1	RRCID ->	171985	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7114	-	7174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)		60289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
BENTSEN		WELL #:		1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8897	-	8900
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
HABENERO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11238	-	15591
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-	
03	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-	

RED WATER RESOURCES, INC.		697109		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
B.F.M.T.		WELL #:		1	RRCID ->	165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	0	-	13590
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-	
03	2759 #	1661	-0-	-1098	-0-	1661	2		N	-0-			-0-	

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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 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
10	41160	12787	-0-	-28373	276837	166	1	12541	2	N	73		1	8	72
11	102900	12369	-0-	-90531	186306	80	9								72
12	106330	13210	-0-	-93120	93186	185	1	12184	2	N	-0-				72
						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	25302 X	12716	-0-	-12586	-0-	12716	2			N	-0-				18

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-

MERCEDES (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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PAINTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216585 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 6631 - 6638

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-
03	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

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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MERCEDES (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (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

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-
03	SWR 10	NO RPT	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (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

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
*03	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	431 1	63 9	5111 2	Y	57			127

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-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	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	
10	29512 X	23882	-0-	-5630	-0-	1774	1	21808	3	N	273	351 1	134
11	28560 X	22187	-0-	-6373	-0-	1901	1	20016	3	N	245	177 1	4 8 198
12	29512 X	24306	-0-	-5206	-0-	1965	1	22047	3	N	267	360 1	105
01	28334 X	24527	-0-	-3807	-0-	1965	1	22102	3	N	418	365 1	158
*02	24215 X	17989	-0-	-6226	-0-	1711	1	15944	3	N	304	354 1	108
03	23870 X	-0-	-0-	-23870	-0-	334	9			N	427	352 1	183
CRAIN & GRIFFITH B			WELL #: 2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277			
10	19344 X	15259	-0-	-4085	-0-	632	1	14263	3	N	331	192 1	296
11	16680 X	15057	-0-	-1623	-0-	632	1	14088	3	N	306	386 1	4 8 212
12	17112 X	15791	-0-	-1321	-0-	699	1	14687	3	N	368	389 1	2 8 189
01	16740 X	16193	-0-	-547	-0-	699	1	15092	3	N	365	386 1	168
*02	17074 X	17074	-0-	-0-	-0-	609	1	16094	3	N	337	386 1	119
03	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-	371	9			N	348	383 1	84
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. A. R. G. L. & I. CO.			WELL #: 12		RRCID -> 012003		COMPL. DATE 03/06/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170			
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
03	620 N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-	69 1	95
MERCEDDES (1-F)			60538 144		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC. CONLEY, C. C.			WELL #: 1 L		RRCID -> 012006		COMPL. DATE 08/27/1960			TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336										
MIDNIGHT SUN			WELL #: 1		RRCID -> 275287		COMPL. DATE 09/15/2014			TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022			
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
*03	8781 R	8781	-0-	-0-	-0-	8605	2	176	9	N	160	181 1	172

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	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
10	8401 #	6483	-0-	-1918	-0-	6371 2	112 9	N	102	184 1		168
11	7920 #	4541	-0-	-3379	-0-	4431 2	110 9	N	100	185 1		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
03	6479 #	5141	-0-	-1338	-0-	5110 2	31 9	N	28	191 1		293

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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAINTER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 191931		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7412 - 7422		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
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						
*03	5652 R	5652	-0-	-0-	-0-	436 1	5188 2	Y	25	61 1		28
						28 9						

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
A.R.G.L. & I.		WELL #: 1 L		RRCID -> 125424		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7128 - 7185		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
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
*04	9660 #	9060	-0-	-600	-0-	753 1	8273 2	Y	31	173 1	20
*05	11191 #	9062	-0-	-2129	-0-	34 9 919 1	8121 2	Y	20	40 1	-0-
*06	10830 #	7977	-0-	-2853	-0-	22 9 885 1	7071 2	Y	19	18 1	1
*07	11191 #	7746	-0-	-3445	-0-	21 9 896 1	6832 2	Y	16	16 1	1
*08	10478 #	7469	-0-	-3009	-0-	18 9 889 1	6538 2	Y	38	38 1	1
*09	9060 #	7416	-0-	-1644	-0-	42 9 892 1	6480 2	Y	40	38 1	3
*10	9052 #	6912	-0-	-2140	-0-	44 9 880 1	5996 2	Y	33	32 1	4
*11	7980 #	4413	-0-	-3567	-0-	36 9 468 1	3925 2	Y	18	17 1	5
*12	8395 R	8395	-0-	-0-	-0-	20 9 902 1	7459 2	Y	31	32 1	4
*01	7657 #	6753	-0-	-904	-0-	34 9 901 1	5850 2	Y	2	6 1	-0-
*02	7163 #	5674	-0-	-1489	-0-	2 9 863 1	4809 2	Y	2	2 1	-0-
03	8401 #	5057	-0-	-3344	-0-	2 9 841 1	4197 2	Y	17	14 1	3
						19 9					

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	
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
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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							
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
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-						71

MERCEDDES (10300 SD)		60538 985		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 270346		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						6

MERCEDDES (11000)		60538 992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193927		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998							
10	3596 X	1485	-0-	-2111	-0-	495	1	968	2	Y	20				144
11	3210 X	1764	-0-	-1446	-0-	676	1	1079	2	Y	8				152
12	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	750	1	1146	2	Y	8				160
01	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	754	1	1326	2	Y	14				174
02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	706	1	1136	2	Y	20				194
03	1891 X	248	-0-	-1643	-0-	110	1	132	2	Y	5				199

VALDERAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223689		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968							
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-
03	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	127	1	660	2	Y	-0-	11

BENAVIDES		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A				
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
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	74	1	384	2	Y	-0-	6

BENAVIDES		WELL #: 5		RRCID -> 067260		COMPL. DATE 07/13/1976		TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 067261		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A				
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
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	35	1	180	2	Y	-0-	3

BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 067986		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A				
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
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	Y	-0-	5

BENAVIDES		WELL #: 11		RRCID -> 072714		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A				
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
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-	2

BENAVIDES		WELL #: 13		RRCID -> 074761		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519				
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
03	1085 N	381	-0-	-704	-0-	61	1	320	2	Y	-0-	14

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
BENAVIDES		WELL #:		6	RRCID ->	077924	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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				
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
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					6

BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A				
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
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR		WELL #:		22	RRCID ->	093417	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5116 - 5349				
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
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	Y	-0-					4

BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338 - 5577				
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
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	57	1	296	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	
10	1572 N	1458	-0-	-114	-0-	205	1	1245	2	Y	7	8 1	11
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	7	7 1	11
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	209	1	1232	2	Y	8	8 1	11
01	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	207	1	1163	2	Y	8	8 1	11
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	192	1	1105	2	Y	7		18
*03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	364	1	2052	2	Y	49	13 1	54

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		144535								
STATE TRACT 12		WELL #:		2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 - 9954
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID ->	147170	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11452 - 11606
10	DLQ G-10	693	-0-	693	1924	88 1	531 2	Y	67	70 1		140
						74 9						
11	DLQ G-10	637	-0-	637	2561	83 1	484 2	Y	64	68 1		136
						70 9						
12	3000 N	708	-0-	-2292	269	91 1	534 2	Y	75	70 1		141
						83 9						
01	955 N	686	-0-	-269	-0-	92 1	516 2	Y	71	73 1		139
						78 9						
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	84 1	484 2	Y	66			205
						73 9						
*03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	96 1	538 2	Y	88	54 1		239
						97 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
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
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
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						
*03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	135 1	1864 2	Y	-0-			190

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 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	20	1	224	2	N	13			151
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	14	9	284	2	N	18			169
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	20	9	210	2	N	-0-			169
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	11			180
02	319 N	247	-0-	-72	-0-	20	1	225	2	N	6			186
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	9	202	2	N	-0-			186
						7	9							
						15	1							
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637														
10	10850 X	9807	-0-	-1043	-0-	784	1	8900	2	N	112	193	1	38
11	9900 X	9252	-0-	-648	-0-	123	9	8600	2	N	46			84
12	10230 X	9490	-0-	-740	-0-	601	1	8477	2	N	395	194	1	285
01	10230 X	9812	-0-	-418	-0-	51	9	9166	2	N	-0-			285
02	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	578	1	8569	2	N	145	191	1	239
*03	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	435	9	9310	2	N	143	193	1	189
						646	1							
						583	1							
						160	9							
						676	1							
						157	9							
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664														
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
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			11
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
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
03	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														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

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 #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

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
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-	77	1	1104	2	N	25	220
01	2387 X	1977	-0-	-410	-0-	50	9	1813	2	N	33	253
02	2233 X	1661	-0-	-572	-0-	128	1	1521	2	N	34	287
03	2387 X	1897	-0-	-490	-0-	36	9	1750	2	N	18	305
						103	1					
						37	9					
						127	1					
						20	9					

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

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
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	38

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	120	1	1359	2	N	1	99
11	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	1	9	1337	2	N	42	141
12	1674 N	1241	-0-	-433	-0-	93	1	1109	2	N	51	192
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	46	9	1488	2	N	-0-	192
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	105	1	1615	2	N	20	31
*03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	110	1	1802	2	N	58	89
						22	9				181 1	
						131	1					
						64	9					

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	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
03	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

10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	167	1	1893	2	N	34	204
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37	9	299	2	N	22	226
12	1705 N	865	-0-	-840	-0-	21	1	801	2	N	8	234
01	1705 N	1227	-0-	-478	-0-	24	9	1118	2	N	27	261
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	N	16	277
03	868 N	7	-0-	-861	-0-	79	1	1	9	N	1	278
						30	9					
						79	1					
						18	9					
						6	2					

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 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746												
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
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	331	1	3758	2	N	42	217
						46	9					
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	252	1	3611	2	N	3	220
						3	9					
12	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	277	1	4069	2	N	24	244
						26	9					
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
*03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	259	1	3573	2	N	-0-	48
											196	1
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700												
10	1829 N	1610	-0-	-219	-0-	89	1	1521	2	N	-0-	171
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	130	1	2197	2	N	17	22
						19	9					
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	153	1	2536	2	N	5	27
						6	9					
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	118	1	1818	2	N	42	69
						46	9					
02	2262 N	1834	-0-	-428	-0-	113	1	1704	2	N	15	84
						17	9					
*03	2697 N	1913	-0-	-784	-0-	122	1	1776	2	N	14	98
						15	9					
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774												
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
*03	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												
10	2046 X	607	-0-	-1439	-0-	33	1	568	2	N	5	36
						6	9					
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	10	46
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	46
01	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	46
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-	46
*03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	46

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	685	2	N	22		157
						24	9						
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	N	13		170
						14	9						
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	969	2	N	18		188
						20	9						
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	N	27		215
						30	9						
02	986 N	750	-0-	-236	-0-	45	1	683	2	N	20		235
						22	9						
03	1054 N	762	-0-	-292	-0-	48	1	693	2	N	19		254
						21	9						

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544													
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						
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	635	2	N	12		50
						13	9						

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644													
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
*03	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													
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
*03	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	72	1	1053	2	N	-0-	174 1	21

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636													
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
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35

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 #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	651 N	322	-0-	-329	-0-	21	1	300	2	N	1		161
						1	9						

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

10	775 X	721	-0-	-54	-0-	39	1	665	2	N	15		176
						17	9						
11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	7		183
						8	9						
12	923 X	923	-0-	-0-	-0-	52	1	860	2	N	10		193
						11	9						
01	964 X	964	-0-	-0-	-0-	58	1	888	2	N	16		209
						18	9						
02	959 X	959	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	19		228
						21	9						
03	930 X	775	-0-	-155	-0-	49	1	712	2	N	13	22 1	219
						14	9						

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	473	1	5370	2	N	194	191 1	217
						213	9						
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	383	1	5481	2	N	143	195 1	165
						157	9						
12	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	372	1	5451	2	N	140	195 1	110
						154	9						
01	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	388	1	5497	2	N	132		242
						145	9						
02	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	360	1	5294	2	N	137	192 1	187
						151	9						
*03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	423	1	5833	2	N	123	192 1	118
						135	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294 X	2270	-0-	-24	-0-	184	1	2086	2	N	-0-		227
11	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	149	1	2135	2	N	46		273
12	2170 X	2118	-0-	-52	-0-	51	9	1948	2	N	34	196 1	111
01	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	133	1	1889	2	N	9		120
02	2262 X	2069	-0-	-193	-0-	10	9	1932	2	N	5		125
*03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	131	1	2432	2	N	-0-		125
						6	9						
						176	1						

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

10	403 N	335	-0-	-68	-0-	18	1	300	2	N	15		78
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17	9	480	2	N	8		86
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	N	2		88
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	2	9	518	2	N	21		109
02	493 N	484	-0-	-9	-0-	34	1	454	2	N	-0-		109
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	9	490	2	N	-0-		109
						30	1						
						34	1						

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	61	178 1	47
11	660 X	426	-0-	-234	-0-	67	9	385	2	N	16		63
12	682 X	412	-0-	-270	-0-	23	1	373	2	N	15		78
01	868 X	543	-0-	-325	-0-	18	9	490	2	N	19		97
02	783 X	445	-0-	-338	-0-	22	1	412	2	N	5		102
03	837 X	419	-0-	-418	-0-	17	9	374	2	N	17		119
						32	1						
						21	9						
						27	1						
						6	9						
						26	1						
						19	9						

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	35	1	590	2	N	28		139
11	630 X	467	-0-	-163	-0-	31	9	441	2	N	-0-		139
12	589 X	439	-0-	-150	-0-	26	1	395	2	N	18		157
01	651 X	636	-0-	-15	-0-	24	1	594	2	N	3		160
02	609 X	604	-0-	-5	-0-	20	9	557	2	N	9		169
03	651 X	586	-0-	-65	-0-	39	1	534	2	N	14		183
						3	9						
						37	1						
						10	9						
						37	1						
						15	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	120	1	2050	2	N	136
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	165	1	2773	2	N	152
							18	9				
12		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	178	1	2956	2	N	178
							29	9				
01		2170 X	2077	-0-	-93	-0-	127	1	1950	2	N	178
02		2871 X	2031	-0-	-840	-0-	126	1	1905	2	N	178
*03		3162 X	1848	-0-	-1314	-0-	119	1	1729	2	N	178

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934												
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-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009												
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-
*03	1063	X	-0-	-0-	-1063	-0-					N	-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916												
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				
03		1085 X	1072	-0-	-13	-0-	72	1	992	2	N	84
							8	9				

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584												
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				
*03		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1056	2	N	124
							15	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 "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	403 X	41	-0-	-362	-0-	2	1	39	2	N	-0-		78
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		78
12	372 X	43	-0-	-329	-0-	2	1	31	2	N	9		87
						10	9						
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		87
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		87
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582													
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						
*03	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	434	1	5974	2	N	153		230
						168	9						

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525													
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						
03	7502 X	6090	-0-	-1412	-0-	405	1	5574	2	N	101	196 1	132
						111	9						

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850 PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735													
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
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-		7

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JIM HOGG				
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850																	
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612																	
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
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	
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				144	

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641																
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
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				10

VENADO OIL & GAS, LLC 884501 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844																	
10		SHUT IN	38221	-0-	38221	38221	34777	2	2908	4	N	487	409	8		78	
*11		SHUT IN	28911	-0-	28911	67132	27453	2	1065	4	N	357	242	1		193	
*12		81283 X	14151	-0-	-67132	-0-	12763	2	841	4	N	497	231	1	217	8	242
01		15190 X	7188	-0-	-8002	-0-	6269	2	637	4	N	256	187	1	179	8	132
02		14210 X	6489	-0-	-7721	-0-	5464	2	530	4	N	450	235	8		347	
*03		19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	16755	2	1986	4	N	518	476	1	203	8	186

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730																	
10		SHUT IN	24073	-0-	24073	24073	20047	2	2801	4	N	1114	366	1	411	8	337
*11		SHUT IN	16893	-0-	16893	40966	15853	2	893	4	N	134	262	1			209
12		0 W	13121	-0-	13121	54087	11920	2	842	4	N	326	154	1	225	8	156
01		0 W	4342	-0-	4342	58429	3585	2	574	4	N	166	166	8			156
*02		62554 X	4125	-0-	-58429	-0-	3374	2	455	4	N	269	190	8			235
*03		24087 X	4652	-0-	-19435	-0-	3885	2	677	4	N	82	82	8			235

WAGNER OIL COMPANY 891175 LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548																
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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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						
*03	11656 #	9989	-0-	-1667	-0-	546 1	7960 2	N	1348	1416	1	132
						1483 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, NEVEDA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142962 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3659 - 3660

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9188 - 9203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	31	101 1	18

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374 - 9381		
M	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
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
10		48763 X	10016	-0-	-38747	-0-	26 1	9888 2	Y	93	93 1	1 8 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					
03		31031 X	28152	-0-	-2879	-0-	609 1	26631 2	Y	829	883 1	86
							912 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		
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
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					
03		20305 X	17234	-0-	-3071	-0-	694 1	16206 2	N	304	182 1	249
							334 9					

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		//CONT.//		61155 195	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269727	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	11347	PERF.10605 - 11060		
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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63	193 1		-0-
ELICK		WELL #:		3	RRCID ->	270167	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.10804 - 11568		
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							
03	104222 X	81807	-0-	-22415	-0-	489 1	79172 2	Y	1951	2079 1			202
						2146 9							
FRIDAY		WELL #:		1	RRCID ->	270278	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11420	PERF.10958 - 11322		
10	17608 X	7484	-0-	-10124	-0-	721 1	6641 2	N	111				258
						122 9							
11	14640 X	5356	-0-	-9284	-0-	110 1	5138 2	N	98	192 1			164
						108 9							
12	11532 X	4728	-0-	-6804	-0-	361 1	4275 2	N	84				248
						92 9							
01	9827 X	4030	-0-	-5797	-0-	561 1	3421 2	N	44	188 1			104
						48 9							
02	4785 X	1883	-0-	-2902	-0-	247 1	1604 2	N	29				133
						32 9							
03	5115 X	4048	-0-	-1067	-0-	323 1	3625 2	N	91				224
						100 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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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						
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELICK			WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030						
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHMIDT-HUNT GU			WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267						
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	655	1	2733	2	N	47				210
							52	9								
11	2790 X	936	-0-	-1854	-0-	-0-	191	1	737	2	N	7				217
							8	9								
12	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	-0-	791	1	3432	2	N	119	181	1		155
							131	9								
01	2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	-0-	696	1	995	2	N	29	1	8		183
							32	9								
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	718	1	2192	2	N	87	179	1		92
							96	9								
*03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	2613	2	N	68				160
							75	9								

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 270669		COMPL. DATE 07/05/2013			TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-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						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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													
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516																	
MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936																	
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568																	
10		744 N	708	-0-	-36	-0-	48	1	658	3	N	2					150
11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	918	3	N	35					185
12		868 N	608	-0-	-260	-0-	50	1	550	3	N	7					192
01		713 N	512	-0-	-201	-0-	44	1	467	3	N	1					193
02		986 N	416	-0-	-570	-0-	41	1	358	3	N	15					208
*03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	N	12					220
							13	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202																	
10		8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	548	1	7528	3	N	80					158
11		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	668	1	9189	3	N	102					260
12		11315 X	4233	-0-	-7082	-0-	348	1	3828	3	N	52	190	1			122
01		11315 X	7784	-0-	-3531	-0-	656	1	7017	3	N	101					223
02		10585 X	4258	-0-	-6327	-0-	434	1	3754	3	N	64	194	1			93
03		10292 X	4236	-0-	-6056	-0-	395	1	3775	3	N	60					153
							66	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																	
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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																	
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-
03		PRTL PLG	NO RPT	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 1		RRCID -> 276987		COMPL. DATE 02/05/2015			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728			
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)			61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.			253162										
SMITH, CARL			WELL #: 1		RRCID -> 080110		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424			
10	5363 X	1154	-0-	-4209	-0-	230	1	924	2	N	-0-		70
11	5190 X	1035	-0-	-4155	-0-	206	1	828	2	N	1		71
12	5363 X	986	-0-	-4377	-0-	219	1	767	2	N	-0-		71
01	3565 X	696	-0-	-2869	-0-	35	1	657	2	N	4		75
02	1073 X	131	-0-	-942	-0-	8	1	123	2	N	-0-		75
03	1147 X	489	-0-	-658	-0-	27	1	461	2	N	1		76
						1	9						
HOSKINSON A			WELL #: 3 D		RRCID -> 095240		COMPL. DATE 05/30/1981			TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH "L"			WELL #: 2		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984			TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	2186	-0-	-46	-0-	422	1	1668	2	N	87			165
11	2160 N	1894	-0-	-266	-0-	96	9	372	1	N	88	164	1	89
12	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	97	9	419	1	N	87			176
01	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	96	9	425	1	N	93	175	1	93
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	102	9	395	1	N	87			180
*03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	96	9	424	1	N	84	175	1	89
						92	9							

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966														
10	7130 X	5791	-0-	-1339	-0-	297	1	5062	2	N	393	363	1	147
11	6690 X	5463	-0-	-1227	-0-	432	9	318	1	N	319	373	1	93
12	6789 X	5444	-0-	-1345	-0-	351	9	278	1	N	309	196	1	206
01	6417 X	5336	-0-	-1081	-0-	340	9	276	1	N	322	383	1	145
02	5568 X	4721	-0-	-847	-0-	289	1	354	9	N	259	192	1	212
03	5797 X	4770	-0-	-1027	-0-	285	9	306	1	N	294	372	1	134
						323	9							

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553														
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-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	21	1	36	2	Y	-0-			-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754														
10	4185 X	4129	-0-	-56	-0-	1658	1	2318	2	Y	139	182	1	150
11	4050 X	3920	-0-	-130	-0-	153	9	1542	1	Y	142	192	1	100
12	4185 X	3724	-0-	-461	-0-	156	9	1654	1	Y	129			229
01	4185 X	2726	-0-	-1459	-0-	142	9	544	1	Y	160	195	1	190
02	4089 X	2980	-0-	-1109	-0-	176	9	749	1	Y	142	184	1	152
03	4123 X	3323	-0-	-800	-0-	156	9	776	1	Y	149	179	1	122
						164	9							

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
VALLEY		WELL #:		2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.	12314 - 12712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	129 1	225 2	Y	-0-			-0-

BELL FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	204937	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	14174	PERF.	12450 - 13390	
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	123 1	1127 2	Y	83	77 1	1 8	66
							91 9						
11		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	153 1	1279 2	Y	82	71 1		77
							90 9						
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	155 1	1586 2	Y	83	81 1		79
							91 9						
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	188 1	2024 2	Y	126	91 1	2 8	112
							139 9						
02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	163 1	1737 2	Y	99	100 1		111
							109 9						
*03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	162 1	1664 2	Y	89	98 1		102
							98 9						

SMITH L		WELL #:		3	RRCID ->	205634	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10774 - 11020	
10		20367 X	17641	-0-	-2726	-0-	1501 1	15712 2	Y	389	361 1	1 8	97
							428 9						
11		19710 X	16253	-0-	-3457	-0-	1422 1	14431 2	Y	364	384 1		77
							400 9						
12		19127 X	16708	-0-	-2419	-0-	1527 1	14774 2	Y	370	383 1		64
							407 9						
01		17639 X	15807	-0-	-1832	-0-	1538 1	13869 2	Y	364	283 1	1 8	144
							400 9						
02		16269 X	13717	-0-	-2552	-0-	1435 1	11927 2	Y	323	375 1		92
							355 9						
03		17391 X	13701	-0-	-3690	-0-	1533 1	11819 2	Y	317	282 1		127
							349 9						

VALLEY		WELL #:		3	RRCID ->	206475	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11198 - 11214	
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-
03		62 N	42	-0-	-20	-0-	15 1	27 2	Y	-0-			-0-

CRITES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207407	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11334 - 11350	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
SHELL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 209899		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 12750		PERF.12192 - 12218		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
10		4650 X	4016	-0-	-634	-0-	615	1	3161	2	Y	218	217 1	53
							240	9						
11		4110 X	3032	-0-	-1078	-0-	535	1	2319	2	Y	162	154 1	61
							178	9						
12		4030 X	3624	-0-	-406	-0-	616	1	2678	2	Y	300	211 1	150
							330	9						
01		4030 X	3015	-0-	-1015	-0-	165	1	2615	2	Y	214	226 1	1 8
							235	9						137
02		2871 X	2039	-0-	-832	-0-	93	1	1797	2	Y	135	201 1	72
							149	9						
03		3069 X	2505	-0-	-564	-0-	131	1	2175	2	Y	181	165 1	88
							199	9						
CRITES A				WELL #:	4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676	- 12284	
10		7688 X	5665	-0-	-2023	-0-	984	1	4534	2	Y	134	155 1	23
							147	9						
11		7320 X	4494	-0-	-2826	-0-	848	1	3502	2	Y	131	120 1	34
							144	9						
12		7254 X	4412	-0-	-2842	-0-	941	1	3318	2	Y	139	139 1	34
							153	9						
01		6572 X	3649	-0-	-2923	-0-	897	1	2632	2	Y	109	122 1	21
							120	9						
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	841	1	2359	2	Y	127	120 1	28
							140	9						
03		3162 X	2929	-0-	-233	-0-	878	1	1940	2	Y	101	108 1	21
							111	9						
NARROW ROAD GU				WELL #:	1	RRCID ->	214702	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10711	- 13570	
10		11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	694	1	10370	2	N	211	190 1	1 8
							232	9						245
11		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	672	1	9606	2	N	193	168 1	270
							212	9						
12		11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	689	1	10346	2	N	156	181 1	245
							172	9						
01		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	694	1	9804	2	N	183	183 1	1 8
							201	9						244
02		9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	650	1	8573	2	N	156	187 1	213
							172	9						
*03		9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	694	1	8421	2	N	135	180 1	168
							149	9						
SMITH L				WELL #:	4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11205	- 12565	
10		5921 X	5535	-0-	-386	-0-	223	1	5291	2	Y	19	18 1	5
							21	9						
11		5730 X	5587	-0-	-143	-0-	222	1	5343	2	Y	20	21 1	4
							22	9						
12		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	231	1	5439	2	Y	204	173 1	35
							224	9						
01		5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	233	1	5242	2	Y	204	158 1	81
							224	9						
02		5307 X	4680	-0-	-627	-0-	214	1	4277	2	Y	172	204 1	49
							189	9						
03		5673 X	4845	-0-	-828	-0-	232	1	4422	2	Y	174	153 1	70
							191	9						

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162		WELL #: 2		RRCID -> 216031		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 13165		PERF.11062 - 12072	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	422	1	3277	2	Y	-0-			-0-	
11	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	535	1	5548	2	Y	-0-			-0-	
12	3162 X	1104	-0-	-2058	-0-	175	1	927	2	Y	2			2	
01	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	648	1	8918	2	Y	26	1	1	27	
02	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	637	1	9770	2	Y	32	41	1	17	
*03	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	677	1	10123	2	Y	41	27	1	31	

BELL FARMS				WELL #: 3		RRCID -> 216716		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11124 - 12003			
10	6510 X	6470	-0-	-40	-0-	619	1	5690	2	Y	146	101	1	115	
11	6300 X	5422	-0-	-878	-0-	567	1	4742	2	Y	103	120	1	98	
12	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	586	1	5997	2	Y	97	103	1	92	
01	6510 X	6416	-0-	-94	-0-	534	1	5755	2	Y	115	102	1	98	
02	6119 X	5835	-0-	-284	-0-	493	1	5243	2	Y	90	87	1	101	
03	6696 X	6390	-0-	-306	-0-	558	1	5729	2	Y	94	90	1	105	

DAVIS				WELL #: 1		RRCID -> 218885		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 14292		PERF.10911 - 11286			
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	269	1	1082	2	Y	1			51	
11	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	233	1	939	2	Y	1			52	
12	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	270	1	948	2	Y	8			60	
01	1302 N	946	-0-	-356	-0-	47	1	890	2	Y	8			68	
02	1131 N	1023	-0-	-108	-0-	64	1	959	2	Y	-0-			68	
03	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	52	1	895	2	Y	48	57	1	59	

CRITES A				WELL #: 5		RRCID -> 219672		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.12540 - 12693			
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

LUCKY JONES				WELL #: 1		RRCID -> 222943		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11376 - 11754			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			338	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1	187	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162												
MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861												
M	O	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	

10		77458 X	67482	-0-	-9976	-0-	851 1	65221 2	N	1282	1128 1	286
							1410 9					
11		66420 X	32417	-0-	-34003	-0-	606 1	31412 2	N	363	375 1	274
							399 9					
12		105341 X	105341	-0-	-0-	-0-	868 1	101656 2	N	2561	2257 1	578
							2817 9					
01		179221 X	179221	-0-	-0-	-0-	868 1	174151 2	N	3820	3934 1	464
							4202 9					
02		164126 X	164126	-0-	-0-	-0-	812 1	159598 2	N	3378	3227 1	615
							3716 9					
*03		174257 X	174257	-0-	-0-	-0-	840 1	169700 2	N	3379	3736 1	258
							3717 9					

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488												

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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752												
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876												

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675												

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
03	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												

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					
03	7037	X	6387	-0-	-650	-0-	1797 1	3473 3	Y	1015	1259 1	496
							1117 9					

MIDWAY, S. (MOORE)
EOG RESOURCES, INC.
DUPRIE-FRENCH GU

61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU

WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)
EOG RESOURCES, INC.
DUPRIE-FRENCH GU

61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

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-	20	1			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
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	304	1	1324	2	Y	-0-					-0-

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500)
ETOCO, L.P.
WOLTER

61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
255133
WELL #: RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF. 11426 - 11454

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2013

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)
EOG RESOURCES, INC.
DUPRIE-FRENCH GU

61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

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	165	1			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									
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	58	1	254	2	N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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-
03	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

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-
03	2945	2434	-0-	-511 B	-6753	2432	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

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	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

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
*03	7034	7034	-0-	-0-	-0-	7034	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

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-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
MILLER WEST		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4442 - 4469	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5022 - 5029	
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
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-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	128 1	277 2	N	-0-		-0-

BENNETT, MILLS		WELL #: 23		RRCID -> 140787		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 3397 - 3403	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534		PERF. 3553 - 3565	
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
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-
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	85 1	185 2	N	-0-		-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 6762 - 6778	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 27		RRCID -> 194764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5579 - 5584	
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
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-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	75 1	162 2	N	-0-		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373		
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
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-
*03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	160 1	347 2	N	-0-		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61		RRCID -> 201304		COMPL. DATE 05/04/2012		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72		RRCID -> 210547		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45		RRCID -> 258414		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182		
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-
*03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	160 1	347 2	N	-0-		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69		RRCID -> 267728		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558		
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-
03		1271 N	845	-0-	-426	-0-	267 1	578 2	N	-0-		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11		RRCID -> 269452		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424		
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-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	32 1	69 2	N	-0-		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50		RRCID -> 269453		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902		
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-
*03		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	962 1	2081 2	N	-0-		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
OXY USA INC.				630591										
BENNETT, MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	244995	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8540 - 8558		
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	EOM BALANCE
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)				61914 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
PRODEX OPERATING COMPANY				680100										
CLARA DRISCOL SEIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	066305	COMPL. DATE	03/14/1976	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	20	1	3
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	57	45	1	15
						63	9							
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	18	24	1	9
						20	9							
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	133	103	1	39
						146	9							
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-	30	1	9
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	114	74	1	49
						125	9							

PERKINS GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	012121	COMPL. DATE	02/22/1955	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5804 - 5822	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUGGER, L. M.				WELL #:	6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY				WELL #:	5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A	
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-
03	T. A.	-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 #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281													
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-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													
10	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	-0-	1488	1	23	2	Y	88 149 1 40
									97				
11	1680	X	1368	-0-	-312	-0-	-0-	1265	1	1	2	Y	93 50 1 83
									102				
12	1581	X	1536	-0-	-45	-0-	-0-	1259	1	185	2	Y	84 105 1 62
									92				
01	1612	X	1505	-0-	-107	-0-	-0-	1278	1	97	2	Y	118 120 1 60
									130				
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	1	176	2	Y	162 95 1 127
									178				
03	1612	X	1496	-0-	-116	-0-	-0-	1160	1	207	2	Y	117 201 1 43
									129				

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177													
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-
03	14B2	EXT	-0-	-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													
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	Z	-0-	-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													
10	1271	X	600	-0-	-671	-0-	-0-	600	1			Y	-0- 1 1 -0-
11	1230	X	661	-0-	-569	-0-	-0-	661	1			Y	-0- -0-
12	620	N	301	-0-	-319	-0-	-0-	301	1			Y	-0- -0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	-0-	582	1			Y	-0- -0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	1			Y	-0- -0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	1			Y	-0- -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) PINTAIL OIL & GAS, LLC EWING		//CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
		//CONT.// 665697		WELL #: 8		RRCID -> 193531		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6004 - 6226			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	386	1	854	2	Y	59	66	1		15
11	990 X	919	-0-	-71	-0-	65	9	482	2	Y	62	62	1		15
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	68	9	537	2	Y	69	70	1		14
01	1302 N	833	-0-	-469	-0-	76	9	401	1	Y	64	62	1		16
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	70	9	441	1	Y	55	43	1		28
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	61	9	472	1	Y	52	67	1		13
						57	9								
DUGGER, L. M.		WELL #: 19		RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015			TOTAL DEPTH 6975			PERF. 5660 - 5778			
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-
*03	97 X	97	-0-	-0-	-0-	37	1	60	2	Y	-0-				-0-
DUGGER, L. M.		WELL #: 15		RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7860			PERF. 6521 - 6560			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BICKLER-MOSELY		WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006			TOTAL DEPTH 7510			PERF. 6514 - 6522			
10	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	293	1	788	2	Y	220	286	1		43
11	1080 X	920	-0-	-160	-0-	242	9	498	2	Y	160	153	1		50
12	1271 X	940	-0-	-331	-0-	246	1	493	2	Y	155	149	1		56
01	1333 X	973	-0-	-360	-0-	176	9	544	2	Y	151	150	1		57
02	1247 X	1239	-0-	-8	-0-	276	1	731	2	Y	205	200	1		62
03	1333 X	712	-0-	-621	-0-	171	9	340	2	Y	109	103	1		68
						263	1								
						166	9								
						282	1								
						226	9								
						252	1								
						120	9								
EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 8300			PERF. 6054 - 6074			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
 BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	651 N	461	-0-	-190	-0-	366	1	12	2	Y	75	133	1			42
						83	9									

 DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1706	-0-	1706	1706	826	1	728	2	N	138	87	1			51
						152	9									
12	14B2 EXT	1297	-0-	1297	3003	1014	1	84	2	N	181	207	1			25
						199	9									
01	14B2 EXT	628	-0-	628	3631	487	1	40	2	N	92	84	1			33
						101	9									
02	14B2 EXT	289	-0-	289	3920	242	1	47	9	N	43	59	1			17
*03	4521 X	601	-0-	-3920	-0-	521	1	36	2	N	40	45	1			12
						44	9									

 DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
 DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	44	1	133	2	Y	1	2	1		2
11	300 N	140	-0-	-160	-0-	43	1	97	2	Y	-0-	1	1		1
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	74	1	167	2	Y	-0-				1
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	36	1	94	2	Y	-0-	1	1		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	78	-0-	-170	-0-	30	1	48	2	Y	-0-				-0-

 EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	852	1	1162	2	Y	393	451	1		102
11	2160 X	1979	-0-	-181	-0-	841	1	746	2	Y	356	368	1		90
12	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	847	1	913	2	Y	384	394	1		80
01	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	857	1	1041	2	Y	402	385	1		97
02	2291 X	1991	-0-	-300	-0-	763	1	841	2	Y	352	272	1		177
03	2449 X	1636	-0-	-813	-0-	824	1	399	2	Y	375	463	1		89

 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

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
 PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	239622	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7103 - 7105	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	208 1	11 9	N	10			55
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	36 1		N	-0-			55
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 1		N	-0-			55
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	3			58
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245 1	3 9	N	3			61
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			61

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
DUGGER		WELL #:	16	RRCID ->	174323	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8084 - 8119	
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
EWING, J. H.		WELL #:	10	RRCID ->	270087	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	7725 - 7737	
10	465 N	452	-0-	-13	-0-	344 1	7 2	Y	92	105 1		24
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	101 9	24 2	Y	62	69 1		17
12	434 N	386	-0-	-48	-0-	68 9	7 2	Y	65	68 1		14
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	307 1	72 9	Y	79	74 1		19
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	230 1	87 9	Y	77	58 1		38
03	434 N	410	-0-	-24	-0-	210 1	85 9	Y	66	87 1		17
						284 1	73 9	Y				

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINTAIL OIL & GAS, LLC		665697										
DUGGER, L. M.		WELL #:	6 J	RRCID ->	038937	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	8152 - 8158	
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	068148	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5618 - 5696	
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
03	8804 #	7953	-0-	-851	-0-	7928 2	25 9	N	23			287

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)			62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
OXY USA INC.			630591										
ROBERTS			WELL #: 1		RRCID -> 218407		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520			
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
10	558 X	152	-0-	-406	-0-	31 1	111 2	N		9			149
11	450 X	325	-0-	-125	-0-	10 9	46 1	N		77	193 0		33
12	465 X	278	-0-	-187	-0-	85 9	52 1	N		2			35
01	279 X	197	-0-	-82	-0-	2 9	32 1	N		-0-			35
02	319 X	292	-0-	-27	-0-	15 9	49 1	N		14			49
*03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	63 1	310 2	N		5			54
						6 9							

FRIEDRICH			WELL #: 1		RRCID -> 222646		COMPL. DATE 09/19/2006			TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572			
10	713 X	570	-0-	-143	-0-	116 1	418 2	N		33			120
11	690 X	670	-0-	-20	-0-	36 9	122 1	N		29			149
12	773 X	773	-0-	-0-	-0-	32 9	141 1	N		15			164
01	977 X	977	-0-	-0-	-0-	17 9	157 1	N		16			180
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	18 9	98 1	N		90	196 1		74
03	775 X	715	-0-	-60	-0-	99 9	120 1	N		6			80
						7 9							

VANGUARD OPERATING, LLC			881585		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535			
WARE			WELL #: 1										
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
03	992 X	145	-0-	-847	-0-	145 3		N		-0-			127

MISSY (WILCOX)			62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.			255456										
LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 248013		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054		RRCID -> 250556		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100			
VAQUILLAS BORREGO			WELL #: 27										
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MISSY (WILCOX)		//CONT.//		62162 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
BMT 123		WELL #:		1	RRCID ->	257917	COMPL. DATE	06/30/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7489 - 7538		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	185	1	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96

MISSY (WILCOX - PUIG)		//CONT.//		62162 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RUNNING W. "B"		WELL #:		7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7619 - 8158		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	3692 X		3692	-0-	-0-	-0-	3669	2	23	9	N	21		44
*03	3400 X		3400	-0-	-0-	-0-	275	1	3114	2	N	10		54

RUNNING W. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7870 - 8168		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	403 N		403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2		9
*03	553 N		553	-0-	-0-	-0-	44	1	503	2	N	5		14

RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7626 - 8138		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 X		758	-0-	-327	-0-	78	1	676	2	N	4		20
11	960 X		859	-0-	-101	-0-	93	1	763	2	N	3		23
12	961 X		693	-0-	-268	-0-	25	1	658	2	N	9	12 1	20
01	1291 X		1291	-0-	-0-	-0-	175	1	1110	2	N	5		25
*02	1122 X		1122	-0-	-0-	-0-	1114	2	8	9	N	7		32
*03	1035 X		1035	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	N	13		45

MOBIL-DAVID (ANDERSON) CREST RESOURCES, INC. CHAPMAN			62262 142 189901 WELL #: 3802			NON-ASSOCIATED RRCID -> 196378			CAPACITY COMPL. DATE 06/22/2003			CNTY: NUECES TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CHAPMAN			WELL #: 3402			RRCID -> 196872			COMPL. DATE 07/04/2003			TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206				
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-
03	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				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
OMEGA ENERGY, LLC CHAPMAN UNIT NO. 1			622657 WELL #: 1			RRCID -> 177881			COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440				
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-
03	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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH			879035 WELL #: 2			RRCID -> 190455			COMPL. DATE 07/18/2002			TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10930 - 10940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14917	PERF.	11700 - 11740		
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
03	15004 X	11700	-0-	-3304	-0-	11595	3	105	9	N	95			915

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		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
03	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		
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
03	155 X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-			218

CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12670 - 12685		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347										
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	4156 - 4272		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12560 - 12661		
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-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	214728	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	13130	PERF.	12719 - 12852		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	215025	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12784 - 12882		
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	53	9	Y	48			226
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	1			Y	-0-			226

CHAPMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	215831	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12106 - 12229		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.	12637 - 12739		
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
03	3100 X	2024	-0-	-1076	-0-	1983	3	41	9	Y	37	189	1	91

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
CHAPMAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 234051		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 234655		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A								
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
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1086	3	30	9	Y	27				185

CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771								
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31

VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 1		RRCID -> 255576		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778						
SMITH UNIT																
10	12772	X	11115	-0-	-1657	-0-	10576	3	539	9	N	490	714	1		180
11	12360	X	9635	-0-	-2725	-0-	9121	3	514	9	N	467	356	1		291
12	11997	X	6756	-0-	-5241	-0-	6405	3	351	9	N	319	363	1		247
01	11997	X	11547	-0-	-450	-0-	11042	3	505	9	N	459	349	1		357
02	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10044	3	447	9	N	406	356	1		407
*03	11129	X	9440	-0-	-1689	-0-	9023	3	417	9	N	379	697	1		89

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257552		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978								
10	14632	X	12711	-0-	-1921	-0-	12147	3	564	9	N	513	356	1		433
11	14070	X	11422	-0-	-2648	-0-	10915	3	507	9	N	461	676	1		218
12	13051	X	9342	-0-	-3709	-0-	8981	3	361	9	N	328	183	1		363
01	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11436	3	530	9	N	482	541	1		304
02	12035	X	11414	-0-	-621	-0-	10744	3	670	9	N	609	524	1		389
*03	12710	X	11680	-0-	-1030	-0-	11218	3	462	9	N	420	705	1		104

SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 266616		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896								
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	467	1		47
02	2436	X	2280	-0-	-156	-0-	2227	3	53	9	N	48				95
*03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2384	3	55	9	N	50				145

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A															
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
03		341 N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-			103

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
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
03		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															
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
03		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															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11 7		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692														
HAMMAN		WELL #: 4		RRCID -> 231241		COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 9420 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
10	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	447 1	61 2	3401 3	2 9	N	2	2 8				7
11	3930 X	3637	-0-	-293	-0-	440 1	48 2	3148 3	1 9	N	1	1 8				7
12	4030 X	3361	-0-	-669	-0-	371 1	51 2	2936 3	3 9	N	3	1 1	2 8			7
01	3906 X	217	-0-	-3689	-0-	26 1	3 2	186 3	2 9	N	2	2 8				7
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-					N	-0-					7
03	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					7
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232011		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399							
10	4371 X	3561	-0-	-810	-0-	407 1	55 2	3097 3	2 9	N	2	2 8				51
11	4230 X	3702	-0-	-528	-0-	448 1	49 2	3204 3	1 9	N	1	1 8				51
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	514 1	70 2	4069 3	2 9	N	2	2 8				51
01	4278 X	3785	-0-	-493	-0-	457 1	54 2	3271 3	3 9	N	3	3 8				51
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	522 1	60 2	4030 3		N	-0-					51
*03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	545 1	37 2	4659 3		N	-0-					51
BENTSEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 233050		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599							
10	4557 X	2997	-0-	-1560	-0-	343 1	46 2	2606 3	2 9	N	2	2 8				12
11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	301 1	33 2	2155 3	2 9	N	2	1 8				13
12	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	310 1	42 2	2456 3	7 9	N	6	4 1	2 8			13
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	379 1	45 2	2718 3	8 9	N	7	3 1	3 8			14
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	318 1	37 2	2457 3	1 9	N	1					15
*03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	373 1	25 2	3193 3		N	-0-					15
HAMMAN		WELL #: 5		RRCID -> 235206		COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031							
10	7409 X	6711	-0-	-698	-0-	767 1	104 2	5838 3	2 9	Y	2	2 8				59
11	7170 X	6135	-0-	-1035	-0-	742 1	81 2	5311 3	1 9	Y	1	1 8				59
12	7347 X	493	-0-	-6854	-0-	54 1	7 2	426 3	6 9	Y	5	4 1				60
01	6820 X	64	-0-	-6756	-0-	7 1	1 2	53 3	3 9	Y	3	3 1				60
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	1					61
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					61

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692							
HAMMAN "E"				WELL #: 1	RRCID -> 236278	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8516	-		9198
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7223 X	6930	-0-	-293	-0-	792 1	107 2	Y	2	2 8	124
						6029 3	2 9				
11	6990 X	6518	-0-	-472	-0-	788 1	86 2	Y	5	1 8	128
						5638 3	6 9				
12	7223 X	6763	-0-	-460	-0-	742 1	102 2	Y	39	31 1	134
						5876 3	43 9				
01	7068 X	6757	-0-	-311	-0-	811 1	96 2	Y	37	31 1	137
						5809 3	41 9			3 8	
02	6612 X	6298	-0-	-314	-0-	712 1	82 2	Y	7		144
						5496 3	8 9				
03	6944 X	6935	-0-	-9	-0-	721 1	49 2	Y	-0-		144
						6165 3					

HAMMAN "E"				WELL #: 2	RRCID -> 236748	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 9501	PERF. 8490	-		9228
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN 'E'				WELL #: 3	RRCID -> 237097	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8352	-		9192
10	2480 X	2326	-0-	-154	-0-	266 1	36 2	N	2	2 8	10
						2022 3	2 9				
11	2400 X	2062	-0-	-338	-0-	249 1	27 2	N	1	1 8	10
						1785 3	1 9				
12	2480 X	1266	-0-	-1214	-0-	140 1	19 2	N	2	2 8	10
						1105 3	2 9				
01	2418 X	1229	-0-	-1189	-0-	148 1	18 2	N	3	3 8	10
						1060 3	3 9				
02	2262 X	1359	-0-	-903	-0-	154 1	18 2	N	-0-		10
						1187 3					
03	2325 X	1949	-0-	-376	-0-	203 1	14 2	N	-0-		10
						1732 3					

HAMMAN 'E'				WELL #: 4	RRCID -> 238156	COMPL. DATE 04/20/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8754	-		9188
10	3596 X	3141	-0-	-455	-0-	359 1	49 2	N	2	2 8	80
						2731 3	2 9				
11	3480 X	2958	-0-	-522	-0-	358 1	39 2	N	1	1 8	80
						2560 3	1 9				
12	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	333 1	45 2	N	2	2 8	80
						2632 3	2 9				
01	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	338 1	40 2	N	3	3 8	80
						2419 3	3 9				
02	2929 X	2678	-0-	-251	-0-	303 1	35 2	N	-0-		80
						2340 3					
03	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	325 1	22 2	N	-0-		80
						2779 3					

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	868 X	607	-0-	-261	-0-	69 1	9 2	9 2	N		2	2 8				-0-	
11	780 X	541	-0-	-239	-0-	527 3	2 9	65 1	7 2	N	1	1 8				-0-	
12	682 X	645	-0-	-37	-0-	468 3	1 9	71 1	10 2	N	2	2 8				-0-	
01	791 X	791	-0-	-0-	-0-	562 3	2 9	95 1	11 2	N	3	3 8				-0-	
02	609 X	432	-0-	-177	-0-	682 3	3 9	49 1	6 2	N	-0-					-0-	
03	651 X	335	-0-	-316	-0-	377 3	2 2	35 1	2 2	N	-0-					-0-	
						298 3											
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701															
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 108083		COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
HAMMAN "D"		WELL #: 2		RRCID -> 117292		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832								
10	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	60 1	1073 2	60 1	1073 2	Y	-0-					-0-	
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	54 1	1040 2	54 1	1040 2	Y	-0-					-0-	
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	73 1	1237 2	73 1	1237 2	Y	-0-					-0-	
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	117 1	2012 2	117 1	2012 2	Y	-0-					-0-	
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	109 1	1670 2	109 1	1670 2	Y	-0-					-0-	
03	1302 N	204	-0-	-1098	-0-	31 1	173 2	31 1	173 2	Y	-0-					-0-	
HAMMAN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867								
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	171 1	3049 2	32 9	3049 2	Y	29					43	
11	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	170 1	3278 2	21 9	3278 2	Y	19	38 1				24	
12	2945 X	2401	-0-	-544	-0-	131 1	2249 2	21 9	2249 2	Y	19					43	
01	3255 X	2309	-0-	-946	-0-	128 1	2181 2	128 1	2181 2	Y	-0-	34 1				9	
02	3364 X	2280	-0-	-1084	-0-	140 1	2140 2	140 1	2140 2	Y	-0-					9	
03	3596 X	240	-0-	-3356	-0-	36 1	204 2	36 1	204 2	Y	-0-					9	
HAMMAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987			TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A								
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	38 1	684 2	69 1	684 2	Y	-0-					-0-	
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	69 1	1347 2	69 1	1347 2	Y	-0-					-0-	
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	57 1	963 2	57 1	963 2	Y	-0-					-0-	
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56 1	966 2	56 1	966 2	Y	-0-					-0-	
02	1363 N	870	-0-	-493	-0-	53 1	817 2	53 1	817 2	Y	-0-					-0-	
03	1023 N	98	-0-	-925	-0-	15 1	83 2	15 1	83 2	Y	-0-					-0-	
HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741								
10	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	161 1	2892 2	161 1	2892 2	Y	-0-					-0-	
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	57 1	1108 2	57 1	1108 2	Y	-0-					-0-	
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	131 1	2229 2	131 1	2229 2	Y	-0-					-0-	
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	147 1	2520 2	147 1	2520 2	Y	-0-					-0-	
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	130 1	1988 2	130 1	1988 2	Y	-0-					-0-	
03	2077 N	130	-0-	-1947	-0-	20 1	110 2	20 1	110 2	Y	-0-					-0-	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "A"		//CONT.// 62556 001 //CONT.// 263701		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
HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 11650			PERF. 8428 - 8492				
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
03		3348 X	152	-0-	-3196	-0-	23 1	129 2		Y	-0-					3
HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001			TOTAL DEPTH 8918			PERF. 8512 - 8535				
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-
03		837 N	117	-0-	-720	-0-	18 1	99 2		Y	-0-					-0-
HAMMAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 8472 - 8508				
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
03		2604 X	175	-0-	-2429	-0-	27 1	148 2		Y	-0-					9
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		606617 WELL #: 24DF		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 11028			PERF. 7786 - 8211				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 7776 - 7788				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988			TOTAL DEPTH 8915			PERF. 8297 - 8332				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 606617												
HAMMAN, JOHN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130983		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8839 - 8931		
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8044 - 8220				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8066 - 8252				
10	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	187	1	2008	2	Y	60	82	1	68
						66	9							
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	202	1	1923	2	Y	18	46	1	40
						83	4							
12	2573 X	829	-0-	-1744	-0-	77	1	710	2	Y	24			64
						16	4							
01	2573 X	1151	-0-	-1422	-0-	71	1	852	2	Y	31	49	1	46
						194	4							
02	2407 X	2191	-0-	-216	-0-	155	1	1755	2	Y	89	100	1	35
						183	4							
*03	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	173	1	1958	2	Y	62	47	1	50
						213	4							

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8133 - 8150				
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	80	1	856	2	Y	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	Y	-0-			-0-
						31	4							
12	837 N	273	-0-	-564	-0-	27	1	241	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
01	837 N	316	-0-	-521	-0-	20	1	241	2	Y	-0-			-0-
						55	4							
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	83	1	941	2	Y	-0-			-0-
						98	4							
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1140	2	Y	-0-			-0-
						124	4							

HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7814 - 8280				
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							
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	-0-			-0-
						50	4							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8612 -	8624		
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8201 -	8239
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF	RRCID ->	153750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7840 -	7876	
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					
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	164	1	1851	2	Y	31	25	1	25
						201	4	34	9					

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29	RRCID ->	170315	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8616 -	8676
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID ->		190027	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8363 -	8948
HAMMAN A		WELL #:		17									
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
03	5859 X	5814	-0-	-45	-0-	590	1	5209	2	Y	14		174
						15	9						

HAMMAN A		WELL #:		18	RRCID ->	192930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8494 -	8988
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-
*03	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	693	1	6124	2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
HAMMAN A		WELL #: 19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-	
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	2	Y	-0-				-0-	

HAMMAN A		WELL #: 20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133								
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-	
03	2170 N	1898	-0-	-272	-0-	193	1	1705	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														
10	6076 X	5210	-0-	-866	-0-	862	1	4318	2	N	27	2	8		90	
11	5850 X	4955	-0-	-895	-0-	1128	1	3795	2	N	29				119	
12	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	4067	2	1267	3	N	38				157	
01	5270 X	3718	-0-	-1552	-0-	409	1	3278	3	N	28	60	1		125	
02	4930 X	NO RPT	-0-	-4930	-0-	31	9			N	NO RPT				125	
03	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT				125	

MILLER, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 255450		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388								
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	
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT				25	

MILLER, BOB		WELL #: 3		RRCID -> 256219		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506								
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	
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT				37	

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)															
HUISACHE E & P COMPANY, LLC															
JOHNSON, MARY															
62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
412186															
WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)															
CANTERA OPERATING, LLC															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT															
62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
129692															
WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3937 X	3636	-0-	-301	-0-	75	1	62	2	Y	5	25	1	2 8 3
							3493	3							
11		3810 X	3735	-0-	-75	-0-	65	1	55	2	Y	1	1	8	3
							3614	3							
12		3937 X	3902	-0-	-35	-0-	68	1	65	2	Y	3	1	1	2 8 3
							3766	3							
01		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	81	1	64	2	Y	4	1	1	3 8 3
							3893	3							
02		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	66	1	52	2	Y	1			4
							3511	3							
03		3906 X	3609	-0-	-297	-0-	68	1	28	2	Y	35	28	1	11
							3474	3							

HAMMAN RANCH															
WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH															
WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH															
WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883															
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-		13
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	N	-0-	8 1	5
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	N	-0-		5
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	N	-0-	4 1	1
02	667 N	607	-0-	-60	-0-	37	1	570	2	N	-0-		1
03	527 N	41	-0-	-486	-0-	6	1	35	2	N	-0-		1

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC 129692
 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

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-
03	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

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	600 N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	9	2	Y	-0-		-0-
						580	3						
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-		-0-
						1234	3						

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) CANTERA OPERATING, LLC HAMMAN RANCH		//CONT.// 62556 056 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 74		RRCID -> 219661		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	21339 X	21339	-0-	-0-	-0-	437 1	364 2	20486 3	52 9	N	47	47 8			52
11	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	143 1	121 2	7997 3	21 9	N	19	19 8			52
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	69 1	66 2	3832 3	44 9	N	40	40 8			52
01	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	125 1	99 2	5987 3	70 9	N	64	64 8			52
02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	126 1	99 2	6662 3	4 9	N	4	4 8			52
*03	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	125 1	51 2	6389 3		N	-0-				52

HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 221955		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 606617 20		RRCID -> 114104		COMPL. DATE 05/07/1990			TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898						
10	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	829 1	8905 2	66 9		Y	60	82 1			68
11	9210 X	8281	-0-	-929	-0-	756 1	7193 2	312 4	20 9	Y	18	46 1			40
12	9517 X	2995	-0-	-6522	-0-	284 1	2625 2	60 4	26 9	Y	24				64
01	9796 X	654	-0-	-9142	-0-	40 1	490 2	112 4	12 9	Y	11	49 1			26
02	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	790 1	8964 2	938 4	98 9	Y	89	80 1			35
*03	11447 X	11447	-0-	-0-	-0-	841 1	9504 2	1034 4	68 9	Y	62	47 1			50

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 14 X		RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 137598		COMPL. DATE 01/25/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10778 - 10902				
M	O	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850 - 10972				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854 - 10960				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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				
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							
03		744 N	518	-0-	-226	-0-	10	1	4	2	Y	-0-			-0-
							504	3							

HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		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				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282	- 11468
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617				CNTY: HIDALGO				
HAMMAN, JOHN "B" 1-1		WELL #:		1	RRCID ->	106529	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158	- 11176
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO (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
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						
03	4867 X	4724	-0-	-143	-0-	90 1	37 2	N	-0-			17
						4597 3						

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219663	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11066	- 11243
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221953	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11590	- 11754
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617							
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 4	RRCID -> 109802	COMPL. DATE 03/11/1984	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11471	- 11607		
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
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	126 1	1349 2	Y	91	124 1	101
						100 9					
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	134 1	1274 2	Y	28	69 1	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	73 1	70
						107 4	51 9				
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	103 1	1172 2	Y	142	156 1	56
						123 4	156 9				
*03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	95 1	1076 2	Y	94	74 1	76
						117 4	103 9				
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 8	RRCID -> 112203	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11602	- 11622		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 14X	RRCID -> 116778	COMPL. DATE 02/11/1985	TOTAL DEPTH 16200	PERF.11295	- 11370		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSGB 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		
10	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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 35ST	RRCID -> 155445	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12702	- 12749		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
03	10013 X	7562	-0-	-2451	-0-	143	1	58	2	Y	27	5	1	23	8	5
						7331	3	30	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692										
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030	- 13182		
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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570		
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				
03	13671 X	12974	-0-	-697	-0-	247	1	101	2	Y	-0-			1
						12626	3							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
								AMT CODE	AMT CODE			
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				
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	100	1	1124	2	Y	-0-
							122	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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
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-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U.		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		129692								
		WELL #:	3	RRCID ->	100126	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	10413	PERF. 9635 - 9974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		129692													
		WELL #:	16	RRCID ->	104272	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	10035	PERF. 9481 - 9887					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
								AMT CODE	AMT CODE						
10	6262	X	5332	-0-	-930	-0-	109	1	91	2	Y	34	17	8	20
							5095	3	37	9					
11	6120	X	5236	-0-	-884	-0-	91	1	77	2	Y	9	15	1	5 8 9
							5058	3	10	9					
12	6324	X	4811	-0-	-1513	-0-	83	1	80	2	Y	8	4	8	13
							4639	3	9	9					
01	5921	X	5751	-0-	-170	-0-	115	1	91	2	Y	21	32	1	2
							5522	3	23	9					
02	5278	X	5127	-0-	-151	-0-	93	1	73	2	Y	28	17	8	13
							4930	3	31	9					
*03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	101	1	41	2	Y	48	33	1	24 8 4
							5163	3	53	9					

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	7440 X	6639	-0-	-801	-0-	134 1	111 2	111 2	Y		121	16 8		184
						6261 3	133 9							
11	7200 X	6470	-0-	-730	-0-	112 1	95 2	95 2	Y		5	5 8		184
						6257 3	6 9							
12	7440 X	6852	-0-	-588	-0-	119 1	114 2	114 2	Y		3	3 8		184
						6616 3	3 9							
01	7285 X	6801	-0-	-484	-0-	135 1	108 2	108 2	Y		45	98 1	20 8	111
						6508 3	50 9							
02	6409 X	6237	-0-	-172	-0-	113 1	89 2	89 2	Y		61	35 8		137
						5968 3	67 9							
03	6851 X	6433	-0-	-418	-0-	120 1	49 2	49 2	Y		112	110 1	29 8	110
						6141 3	123 9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656														
10	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	39 1	32 2	32 2	N		-0-			-0-
						1817 3								
11	3060 X	1354	-0-	-1706	-0-	23 1	20 2	20 2	N		-0-			-0-
						1311 3								
*12	3162 X	1735	-0-	-1427	-0-	30 1	29 2	29 2	N		-0-			-0-
						1676 3								
*01	3162 X	2462	-0-	-700	-0-	49 1	39 2	39 2	N		-0-			-0-
						2374 3								
*02	2726 X	1075	-0-	-1651	-0-	20 1	15 2	15 2	N		-0-			-0-
						1040 3								
*03	1891 X	290	-0-	-1601	-0-	6 1	2 2	2 2	N		-0-			-0-
						282 3								

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428														
10	T. A.	1351	-0-	1351	1351	28 1	23 2	23 2	Y		1	1 8		-0-
						1299 3	1 9							
11	T. A.	857	-0-	857	2208	15 1	13 2	13 2	Y		1	1 8		-0-
						828 3	1 9							
12	T. A.	759	-0-	759	2967	13 1	13 2	13 2	Y		2	2 8		-0-
						731 3	2 9							
01	T. A.	536	-0-	536	3503	11 1	9 2	9 2	Y		3	3 8		-0-
						513 3	3 9							
02	T. A.	517	-0-	517	4020	9 1	7 2	7 2	Y		-0-			-0-
						501 3								
*03	4453 X	433	-0-	-4020	-0-	8 1	3 2	3 2	Y		-0-			-0-
						422 3								

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	0 X	-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 #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007													TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9142 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-		
						107	3									
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-		
						46	3									
12	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-			-0-		
01	124 N	35	-0-	-89	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-		
						33	3									
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22	3			Y	-0-			-0-		
*03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-			-0-		

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995													TOTAL DEPTH 10107		PERF. 9358 - 9610	
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	91	1	76	2	Y	21	16	8	8		
						4265	3	23	9							
11	4290 X	4047	-0-	-243	-0-	70	1	59	2	Y	5	5	8	8		
						3912	3	6	9							
12	4433 X	4399	-0-	-34	-0-	76	1	73	2	Y	4	4	8	8		
						4246	3	4	9							
01	4433 X	3801	-0-	-632	-0-	76	1	60	2	Y	22	4	1	21 8 5		
						3641	3	24	9							
02	4147 X	3637	-0-	-510	-0-	66	1	52	2	Y	31	30	8	6		
						3485	3	34	9							
03	4433 X	3199	-0-	-1234	-0-	60	1	25	2	Y	23	5	1	19 8 5		
						3089	3	25	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995													TOTAL DEPTH 16082		PERF. 9226 - 9256	
10	651 N	430	-0-	-221	-0-	8	1	7	2	Y	32	16	8	19		
						380	3	35	9							
11	510 N	137	-0-	-373	-0-	2	1	2	2	Y	2	15	1	1 8 5		
						131	3	2	9							
12	434 N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-			5		
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	1	-0-		
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			-0-		
						86	3									
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	Y	1	1	8	-0-		
						558	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997													TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9342 - 9414	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	Y	-0-			-0-		
						573	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006													TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8982 - 9012	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

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 #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659														
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

10		8370 X	7606	-0-	-764	-0-	156 1	130 2		Y	18	135 1	2 8	16
							7300 3	20 9						
11		8160 X	7623	-0-	-537	-0-	132 1	112 2		Y	2	1 8		17
							7377 3	2 9						
12		8432 X	8074	-0-	-358	-0-	140 1	135 2		Y	9	6 1	2 8	18
							7789 3	10 9						
01		8432 X	7888	-0-	-544	-0-	158 1	126 2		Y	9	5 1	3 8	19
							7594 3	10 9						
02		7395 X	6933	-0-	-462	-0-	127 1	100 2		Y	1			20
							6705 3	1 9						
03		8060 X	7842	-0-	-218	-0-	145 1	59 2		Y	194	154 1		60
							7425 3	213 9						

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657														

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	1560	-0-	1560	1560	29 1	22 2		Y	-0-			-0-
							1509 3							
03		14B2 EXT	85	-0-	85	1645	2 1	1 2		Y	-0-			-0-
							82 3							

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491										COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8540 - 9394		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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									
03	5239 X	4411	-0-	-828	-0-	84	1	34	2	Y	-0-					1
						4293	3									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507										COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10137		PERF. 9556 - 9762		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546										COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 9927		PERF. 9435 - 9633		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567										COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9417 - 9674		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321										COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8390 - 9446		
10	3255 X	2918	-0-	-337	-0-	60	1	50	2	Y	2	2	8			-0-
						2806	3		2	9						
11	3150 X	3019	-0-	-131	-0-	52	1	44	2	Y	1	1	8			-0-
						2922	3		1	9						
12	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	54	1	51	2	Y	3	2	1			1
						2976	3		3	9						
01	3162 X	3036	-0-	-126	-0-	61	1	48	2	Y	2	2	1			1
						2925	3		2	9						
02	2929 X	2504	-0-	-425	-0-	46	1	36	2	Y	-0-					1
						2422	3									
03	3131 X	2507	-0-	-624	-0-	48	1	19	2	Y	1					2
						2439	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 #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006													TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9210 - 9630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			22	
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			22	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	7 1		24	
01		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	7	7 1		24	
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2			26	
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			26	
							76	3								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007													TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8311 - 9956	
10		1023 N	900	-0-	-123	-0-	18	1	15	2	Y	2	2 8		-0-	
							865	3		2	9					
11		990 N	884	-0-	-106	-0-	15	1	13	2	Y	1	1 8		-0-	
							855	3		1	9					
12		961 N	899	-0-	-62	-0-	16	1	15	2	Y	2	2 8		-0-	
							866	3		2	9					
01		899 N	818	-0-	-81	-0-	16	1	13	2	Y	3	3 8		-0-	
							786	3		3	9					
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	20	1	16	2	Y	-0-			-0-	
							1079	3								
*03		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	13	2	Y	-0-			-0-	
							1650	3								

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006													TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9796 - 10030	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006													TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8134 - 9794	
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								
03		961 N	78	-0-	-883	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			28	
							76	3								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006													TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8178 - 9786	
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								
03		2480 N	2401	-0-	-79	-0-	46	1	19	2	Y	-0-			-0-	
							2336	3								

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 8620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007										TOTAL DEPTH	17150	PERF.	9345 - 9732	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008										TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9821 - 10020	
10	930 X	575	-0-	-355	-0-	12	1	10	2	N	-0-			-0-
						553	3							
11	780 X	577	-0-	-203	-0-	10	1	8	2	N	-0-			-0-
						559	3							
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-			-0-
						621	3							
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	21	2	N	1	1	8	-0-
						1245	3		1	9				
02	2900 N	6477	-0-	3577	3577	119	1	93	2	N	-0-			-0-
						6265	3							
*03	3100 N	5618	-0-	2518	6095	107	1	44	2	N	-0-			-0-
						5467	3							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9418 - 9665	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-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-			
03	14B2 EXT	-0-	-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														
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	2387 X	200	-0-	-2187	-0-	31	1	169	2	Y	-0-			4

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444														
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
03	2852 X	181	-0-	-2671	-0-	28	1	153	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494														
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	Y	36			52
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	40	9	1164	2	Y	20	44	1	28
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	25			53
01	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	22	9	1110	2	Y	-0-	42	1	11
02	1218 N	997	-0-	-221	-0-	59	1	936	2	Y	-0-			11
03	1085 N	98	-0-	-987	-0-	28	9	83	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676														
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-
03	1643 N	126	-0-	-1517	-0-	19	1	107	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HUISACHE E & P COMPANY, LLC		412186									
JOHNSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 102977		COMPL. DATE 10/24/1982		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980			
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

10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		56
03		P&A COND	NO RPT	-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			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		16 X	16	-0-	-0-		16 2	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-
03		T. A.	NO RPT	-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			
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194			
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-
03		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			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-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			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (27)		//CONT.//		62556 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692					
HAMMAN RANCH		WELL #:		21	RRCID -> 218760	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6346	- 6477
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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		3 L	RRCID -> 012165	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8825	PERF. 2024	- 2285
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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-
03	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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	18

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		53 F	RRCID -> 112725	COMPL. DATE 08/19/1984	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6968	- 6995
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1

MONTE CHRISTO (38-C)										NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 62556 262		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
JOHNSON, F. I.										WELL #: 46DF		RRCID -> 276946		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6913 - 7025	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					

MONTE CHRISTO (39-A)										NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		62556 268		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
JOHNSON, F. I.										WELL #: 24 D		RRCID -> 133582		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 7179 - 7189	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					

MONTE CHRISTO (40)										NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
JOHNSON, F. I.										WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051		PERF. 7292 - 7332	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					

JOHNSON, F. I.										WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7201 - 7232	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		-0-					

MONTE CHRISTO (42)										NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
JOHNSON, F. I.										WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984		TOTAL DEPTH 8864		PERF. 7449 - 7469	
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	Y	2	16				
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2	4	9	Y	4	20				
12	1085	N	375	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-	20				
01	1116	N	666	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3	23				
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2	8	9	Y	7	30				
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	33				

JOHNSON, F. I.										WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7382 - 7400	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		-0-					

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
JOHNSON, F.I.		WELL #:		56-F	RRCID ->	143453	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7433 - 7439		
M	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
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-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558		
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-
03	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		
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						
03	3751 X	3157	-0-	-594	-0-	60 1	24 2	N	-0-			63	
						3073 3							

HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4012 - 5474		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8290 - 8396
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	BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680
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-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
01	8 N		-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2		Y	-0-		-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	138 3	5 1	2 2	Y	4	4 8	-0-
						272 3	4 9					

HAMMAN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	115846	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	3576 - 5522
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498
10	7936 X	3753	-0-	-4183	-0-	76 1	64 2		Y	25	16 8	16
						3585 3	28 9					
11	7680 X	4163	-0-	-3517	-0-	72 1	61 2		Y	5	5 8	16
						4024 3	6 9					
12	7936 X	4855	-0-	-3081	-0-	84 1	81 2		Y	4	4 8	16
						4686 3	4 9					
01	7781 X	5800	-0-	-1981	-0-	116 1	92 2		Y	22	8 1 21 8	9
						5568 3	24 9					
02	5771 X	4934	-0-	-837	-0-	90 1	71 2		Y	22	19 8	12
						4749 3	24 9					
03	4867 X	1212	-0-	-3655	-0-	23 1	9 2		Y	13	9 1 7 8	9
						1166 3	14 9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484
10	868 N	171	-0-	-697	-0-	3 1	3 2		Y	2	2 8	-0-
						163 3	2 9					
11	480 N	94	-0-	-386	-0-	2 1	1 2		Y	1	1 8	-0-
						90 3	1 9					
12	248 N	22	-0-	-226	-0-	20 3	2 9		Y	2	2 8	-0-
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	1 1	1 2		Y	-0-		-0-
						37 3						
02	87 N	17	-0-	-70	-0-	17 3			Y	-0-		-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	10 1	4 2		Y	-0-		-0-
						530 3						

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC										//CONT.// 129692									
HAMMAN RANCH										WELL #: 28		RRCID -> 135597		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8382 - 8900	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		2976 X	1577	-0-	-1399	-0-	32 1	26 2	Y	32	16 8				19				
							1484 3	35 9											
11		2880 X	1768	-0-	-1112	-0-	30 1	26 2	Y	10	15 1		5 8		9				
							1701 3	11 9											
12		2356 N	2110	-0-	-246	-0-	37 1	35 2	Y	8	4 8				13				
							2029 3	9 9											
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	42 1	33 2	Y	21	32 1				2				
							2001 3	23 9											
02		1711 N	1188	-0-	-523	-0-	21 1	17 2	Y	19	12 8				9				
							1129 3	21 9											
*03		2108 N	1080	-0-	-1028	-0-	20 1	8 2	Y	20	17 1		10 8		2				
							1030 3	22 9											
HAMMAN RANCH										WELL #: 17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15870		PERF. 8108 - 8746	
10		2759 N	2257	-0-	-502	-0-	46 1	38 2	Y	18	16 8				4				
							2153 3	20 9											
11		2610 N	2172	-0-	-438	-0-	38 1	32 2	Y	5	5 8				4				
							2096 3	6 9											
12		2511 N	2233	-0-	-278	-0-	39 1	37 2	Y	4	4 8				4				
							2153 3	4 9											
01		2263 N	2217	-0-	-46	-0-	44 1	35 2	Y	20	2 1		20 8		2				
							2116 3	22 9											
02		2088 N	2058	-0-	-30	-0-	37 1	29 2	Y	32	31 8				3				
							1957 3	35 9											
*03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	43 1	18 2	Y	23	2 1		22 8		2				
							2197 3	25 9											
HAMMAN RANCH										WELL #: 41		RRCID -> 175492		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 5840 - 5898	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
03		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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
03		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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-				
03		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 RANCH										WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

HAMMAN RANCH										WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825	
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-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

HAMMAN RANCH										WELL #: 44		RRCID -> 217233		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457	
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-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-		

HAMMAN "A"										WELL #: 17		RRCID -> 223482		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030	
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-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-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	
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-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
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-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194																
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

10		SWR 10	1412	-0-	1412	81536	28	1	23	2	Y	52	33	8		22
							1304	3	57	9						
11		SWR 10	1343	-0-	1343	82879	23	1	19	2	Y	17	17	1	12	8
							1282	3	19	9						10
12		SWR 10	1237	-0-	1237	84116	21	1	20	2	Y	29	25	8		14
							1164	3	32	9						
01		SWR 10	1174	-0-	1174	85290	23	1	18	2	Y	23	35	1		2
							1108	3	25	9						
02		SWR 10	1072	-0-	1072	86362	19	1	15	2	Y	35	21	8		16
							999	3	39	9						
*03		SWR 10	1026	-0-	1026	87388	18	1	8	2	Y	50	37	1	25	8
							945	3	55	9						4

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202																
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								
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-				-0-
							142	3								

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314																
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		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																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186										
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	Y	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A										
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*12		30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617										
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722										
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-
11		510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2	Y	-0-
12		589 N	138	-0-	-451	-0-	138	2	Y	-0-
01		558 N	105	-0-	-453	-0-	105	2	Y	-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	Y	-0-
*03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708										
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848										
10		527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2	Y	-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	Y	-0-
12		496 N	162	-0-	-334	-0-	162	2	Y	-0-
01		496 N	95	-0-	-401	-0-	95	2	Y	-0-
02		493 N	456	-0-	-37	-0-	456	2	Y	-0-
*03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	Y	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993										
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F	RRCID ->	132096	COMPL. DATE	09/13/1989	TOTAL DEPTH	8864	PERF.	8000 - 8010
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
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-
03	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (46)				62556 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7610 - 7622
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-
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7510 - 7546
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7478 - 7484
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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		
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
03	4712 X	3835	-0-	-877	-0-	3829 2	6 9	Y	5	67

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		57 F	RRCID ->	118602	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8282 - 8340	
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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		58 D	RRCID ->	134332	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8299 - 8546	
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-
12		496 N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-
01		496 N	107	-0-	-389	-0-	107	2			Y	-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-
*03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	136231	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8190 - 8273	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8305 - 8550	
10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	Y	1
							807	3				1
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	Y	1
							818	3				1
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	Y	-0-
							891	3				1
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	Y	2
							922	3				2
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-
							698	3				1
*03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	Y	-0-
							725	3				1

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 8428 - 8606	
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-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6275 - 6870	
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-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (56-A, N) CANTERA OPERATING, LLC ROPER UNIT		//CONT.// 62556 532 //CONT.// 129692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	STATUS	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676												
10	1891 N	1645	-0-	-246	-0-	27 1	28 2	Y	2	2 8		26
						1588 3	2 9					
11	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	27 1	24 2	Y	-0-			26
						1567 3						
12	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	32 1	26 2	Y	1	1 8		26
						1526 3	1 9					
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	32 1	26 2	Y	3	3 8		26
						1589 3	3 9					
02	1566 N	1537	-0-	-29	-0-	31 1	22 2	Y	-0-			26
						1484 3						
*03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	44 1	13 2	Y	-0-			26
						1627 3						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 143651		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277			
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	11 1	12 2	Y	2	2 8		-0-
						671 3	2 9					
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14 1	12 2	Y	-0-			-0-
						808 3						
12	868 N	580	-0-	-288	-0-	12 1	10 2	Y	-0-			-0-
						558 3						
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	15 1	12 2	Y	3	3 8		-0-
						751 3	3 9					
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	17 1	12 2	Y	-0-			-0-
						789 3						
*03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	22 1	7 2	Y	-0-			-0-
						825 3						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 152597		COMPL. DATE 12/30/1994			TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700			
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					
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15 1	5 2	Y	-0-			-0-
						566 3						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810			
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						
03	1054 N	931	-0-	-123	-0-	24 1	7 2	Y	-0-			12
						900 3						

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8576 - 8718		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
						128	3							
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	1	1	8	-0-
						119	3		1	9				
*02	203 N	116	-0-	-87	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
						112	3							
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	1	1	8	-0-
						120	3		1	9				

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 8529 - 8539				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723		PERF. N/A				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
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				
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	20	1	6	2	N	-0-			-0-
						749	3							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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										
03	651 N	531	-0-	-120	-0-	10 1	4 2	N	-0-							61
						517 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

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
*03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-							1

JOHNSON, F. I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

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

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
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-
03	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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
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-
03	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

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							
03	961 N	649	-0-	-312	-0-	17 1	5 2	Y	1	1 8			-0-
						626 3	1 9						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-				16
						93 3							
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-				16
						140 3							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-				16
						131 3							
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-				16
						131 3							
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			16
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

10	713 N	528	-0-	-185	-0-	9 1	9 2	N	2	2 8			24
						508 3	2 9						
11	720 N	527	-0-	-193	-0-	9 1	8 2	N	-0-				24
						510 3							
12	620 N	505	-0-	-115	-0-	10 1	8 2	N	-0-				24
						487 3							
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	10 1	8 2	N	2	2 8			24
						486 3	2 9						
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	11 1	8 2	N	-0-				24
						515 3							
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14 1	4 2	N	-0-				24
						530 3							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
 HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

10	3906 X	2751	-0-	-1155	-0-	56	1	47	2	Y	30	36	1	3	8	9
						2615	3	33	9							
11	3540 X	2612	-0-	-928	-0-	45	1	38	2	Y	20	1	8			28
						2507	3	22	9							
12	3658 X	3137	-0-	-521	-0-	54	1	52	2	Y	37	34	1			31
						2990	3	41	9							
01	3410 X	2942	-0-	-468	-0-	58	1	46	2	Y	29	38	1	3	8	19
						2806	3	32	9							
02	2900 X	2408	-0-	-492	-0-	44	1	34	2	Y	13					32
						2316	3	14	9							
03	3131 X	2598	-0-	-533	-0-	49	1	20	2	Y	6					38
						2522	3	7	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692												
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	9106 - 9540				
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257083	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	8918 - 9732				
10	1178	N	818	-0-	-360	-0-	17	1	14	2	N	1	1	8		-0-
							786	3		1	9					
11	3000	N	5474	-0-	2474	2474	95	1	80	2	N	4	4	8		-0-
							5295	3		4	9					
12	3100	N	3307	-0-	207	2681	57	1	55	2	N	2	2	8		-0-
							3193	3		2	9					
01	3100	N	1631	-0-	-1469	1212	32	1	26	2	N	16	16	8		-0-
							1555	3		18	9					
02	2091	X	879	-0-	-1212	-0-	16	1	13	2	N	1	1	8		-0-
							849	3		1	9					
03	1178	X	1154	-0-	-24	-0-	22	1	9	2	N	-0-				-0-
							1123	3								

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	17680	PERF.	9530 - 9556				
10	279	X	193	-0-	-86	-0-	4	1	3	2	N	-0-				10
							186	3								
11	270	X	257	-0-	-13	-0-	4	1	4	2	N	2	2	8		10
							247	3		2	9					
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				10
							161	3								
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	4	1	3	2	N	1	1	8		10
							169	3		1	9					
02	261	N	133	-0-	-128	-0-	2	1	2	2	N	-0-				10
							129	3								
*03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	14	1	6	2	N	-0-				10
							695	3								

STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526					
10	15128	X	9110	-0-	-6018	-0-	186	1	155	2	Y	59	78	1		20	
							8704	3		65	9						
11	12960	X	8633	-0-	-4327	-0-	149	1	126	2	Y	43	3	8		60	
							8311	3		47	9						
12	11501	X	8323	-0-	-3178	-0-	143	1	137	2	Y	78	73	1		65	
							7957	3		86	9						
01	11501	X	7928	-0-	-3573	-0-	158	1	125	2	Y	61	80	1	6	8	40
							7578	3		67	9						
02	9512	X	6857	-0-	-2655	-0-	125	1	98	2	Y	30				70	
							6601	3		33	9						
*03	9114	X	7034	-0-	-2080	-0-	133	1	54	2	Y	20	7	8		83	
							6825	3		22	9						

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.//		129692								
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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
						7087	3	37 9				
12	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	120	1	115 2	Y	62	57 1	51
						6655	3	68 9				
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	123	1	98 2	Y	47	63 1	3 8
						5917	3	52 9				
02	7105 X	5247	-0-	-1858	-0-	96	1	75 2	Y	23		55
						5051	3	25 9				
*03	7595 X	5277	-0-	-2318	-0-	100	1	41 2	Y	13	3 8	65
						5122	3	14 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
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	3407	-0-	-247	-0-	3174	3	233 9	N	212	252 1	111
*03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	685	1	3561 3	N	192	253 1	50
						211	9					

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
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	3186	-0-	-33	-0-	3186	3		N	-0-		-0-
*03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	620	1	3218 3	N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		//CONT.//		62557 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
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	1157	-0-	-206	-0-	1037 3	120 9	N	109	129 1	59
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	245 1	1273 3	N	100	131 1	28
							110 9					

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
		SWR	RPT									
10		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		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
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	41
							3110 3	29 9			1 8	
02		3393 #	2685	-0-	-708	-0-	49 1	39 2	N	6		47
							2590 3	7 9				
03		3627 #	2637	-0-	-990	-0-	50 1	20 2	N	-0-		47
							2567 3					

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
		PRTL	PLG									
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-
03		PRTL	PLG	NO RPT	-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
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)				62558 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC				129692									
STALKER GU				WELL #: 3	RRCID -> 187200	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 18550	PERF.14295	- 18441				
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		
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						
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	17 1	7 2	Y	4	5 1		2	
						863 3	4 9						

TURNER, EVELYN				WELL #: 4	RRCID -> 190532	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 18502	PERF.14423	- 18066			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	945 1	13 2	Y	-0-			6
						716 3						
11	1710 N	1620	-0-	-90	-0-	911 1	10 2	Y	57	8 8		55
						636 3	63 9					
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	939 1	9 2	Y	272	173 1		154
						500 3	299 9					
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	945 1	12 2	Y	211	296 1	7 8	62
						718 3	232 9					
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	882 1	9 2	Y	118	149 1		31
						623 3	130 9					
*03	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	942 1	5 2	Y	180	148 1	7 8	56
						608 3	198 9					

STALKER GAS UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 193875	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 18240	PERF.14290	- 14624			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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			
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	
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	31 1	26 2	Y	11	10 1	2 8	3
						1472 3	12 9					
11	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	36 1	30 2	Y	7	1 8		9
						2010 3	8 9					
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	22 1	21 2	Y	12	11 1	1 8	9
						1236 3	13 9					
01	1116 N	917	-0-	-199	-0-	18 1	15 2	Y	7	10 1	1 8	5
						876 3	8 9					
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	25 1	20 2	Y	4			9
						1339 3	4 9					
03	1116 N	203	-0-	-913	-0-	4 1	2 2	Y	2			11
						195 3	2 9					

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 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
10	1798 X	652	-0-	-1146	-0-	13	1	11	2	Y	-0-			-0-
						628	3							
11	1320 X	546	-0-	-774	-0-	9	1	8	2	Y	-0-			-0-
						529	3							
12	837 N	704	-0-	-133	-0-	12	1	12	2	Y	-0-			-0-
						680	3							
01	651 N	495	-0-	-156	-0-	10	1	8	2	Y	-0-			-0-
						477	3							
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	Y	-0-			-0-
						509	3							
*03	713 N	453	-0-	-260	-0-	9	1	4	2	Y	-0-			-0-
						440	3							

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264														
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	159
						8486	3	277	9			7	8	
02	10875 X	7651	-0-	-3224	-0-	137	1	108	2	N	131	185	1	105
						7262	3	144	9					
*03	10695 X	8100	-0-	-2595	-0-	151	1	62	2	N	146	173	1	71
						7726	3	161	9			7	8	

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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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						
*03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	99	1	40	2	N	2	2	8	77	
						5065	3	2	9						

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

10	14B2 EXT	1	-0-	1	17	1	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-
*03	516 X	8	-0-	-508	-0-	8	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

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					
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	7	2	N	-0-			39
						866	3							

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

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							
03	93 X	70	-0-	-23	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
						68	3							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692											
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001										TOTAL DEPTH 17021	PERF.14148 - 14244
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH 18575	PERF.14962 - 16718
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2 1 90 3	2 2	Y	-0-		1
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	1 1 42 3	1 2	Y	8		9
12	93 N	42	-0-	-51	-0-	22 3	20 9	Y	18	17 1	10
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	12 3	44 9	Y	40	38 1	12
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	4 1 201 3	3 2	Y	24	30 1	6
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 1 39 9	38 3	Y	35	30 1	11

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.13980 - 14070
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002										TOTAL DEPTH 18400	PERF.14583 - 14710
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002										TOTAL DEPTH 16740	PERF.13750 - 14044
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003										TOTAL DEPTH 16300	PERF.14551 - 14652
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		465 X	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-
11		450 X	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-
12		465 X	9	-0-	-456	-0-	9	3			N	-0-
01		83 X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-
							80	3				
02		47 X	47	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-
							45	3				
*03		48 X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942												
10		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	43	1	36	2	N	32
							2016	3	35	9		16
11		2130 X	1464	-0-	-666	-0-	25	1	21	2	N	8
							1409	3	9	9		12
12		2201 X	1062	-0-	-1139	-0-	18	1	18	2	N	8
							1017	3	9	9		4
01		2201 X	1848	-0-	-353	-0-	37	1	29	2	N	20
							1760	3	22	9		31
02		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	38	1	30	2	N	24
							2013	3	26	9		14
*03		2139 X	1776	-0-	-363	-0-	33	1	13	2	N	38
							1688	3	42	9		27
												19
												8
												3

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228												
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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTE CHRISTO, 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												
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
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005										TOTAL DEPTH 15915	PERF.14918 - 15729			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004										TOTAL DEPTH 17385	PERF.15320 - 15780			
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-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17062	PERF.14553 - 15522			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001										TOTAL DEPTH 16868	PERF.14504 - 15644			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395 - 15826			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640 - 16174			
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			50
						89	3							
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			50
						47	3							
02	14B2 EXT	101	-0-	101	101	2	1	1	2	N	-0-			50
						98	3							
03	14B2 EXT	33	-0-	33	134	1	1	32	3	N	-0-			50

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

10	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	28	1	23	2	Y	3	3	8	15
						1297	3							
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	23	1	19	2	Y	1	1	8	15
						1272	3							
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							
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	11	1	8	25
						1266	3							
*03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	-0-			25
						1211	3							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692													
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	17244	PERF.14594	- 15128
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		27 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		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
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-
03		0 Z	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 #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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						
03		558 N	52	-0-	-506	-0-	1 1	51 3	Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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													
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						
*03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	22 1	9 2	Y	-0-			91
							1133 3						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	3438	-0-	-189	-0-	71	1	59	2	N	2	2	8			17
						3306	3		2	9						
11	3480 X	3259	-0-	-221	-0-	57	1	48	2	N	1	1	8			17
						3153	3		1	9						
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	56	1	54	2	N	2	2	8			17
						3127	3		2	9						
01	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	62	1	49	2	N	3	3	8			17
						2963	3		3	9						
02	3219 X	2441	-0-	-778	-0-	45	1	35	2	N	-0-					17
						2361	3									
03	3441 X	3037	-0-	-404	-0-	58	1	24	2	N	-0-					17
						2955	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0 N	-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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

10	4836 X	4361	-0-	-475	-0-	89	1	74	2	N	16	16	8			41
						4180	3		18	9						
11	4800 X	4469	-0-	-331	-0-	77	1	65	2	N	13	5	8			49
						4313	3		14	9						
12	4960 X	4545	-0-	-415	-0-	79	1	76	2	N	4	4	8			49
						4386	3		4	9						
01	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	90	1	71	2	N	21	21	8			49
						4309	3		23	9						
02	4321 X	4238	-0-	-83	-0-	77	1	61	2	N	23	23	8			49
						4075	3		25	9						
03	4619 X	4489	-0-	-130	-0-	85	1	35	2	N	19	19	8			49
						4348	3		21	9						

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2					RRCID -> 181805	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640	- 15978							
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2					RRCID -> 182664	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 17770	PERF.13711	- 16975							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4					RRCID -> 182719	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 17680	PERF.15304	- 17254							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2014																

HAMMAN RANCH WELL #: 56					RRCID -> 183253	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 17500	PERF.17013	- 17287							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1					RRCID -> 186050	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 18970	PERF. N/A								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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							
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-
03	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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280														
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		
10		1922 X	410	-0-	-1512	-0-	8 1	7 2	Y	8	4 1	4 8	2	
11		180 X	84	-0-	-96	-0-	386 3	9 9						
12		403 X	-0-	-0-	-403	-0-	1 1	1 2	Y	2			4	
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	80 3	2 9						
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		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														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		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														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: HIDALGO			
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628																	
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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
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-
03		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																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096																	
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							
03		5642 X	4884	-0-	-758	-0-	91	1	37	2	N	73					152
							4676	3	80	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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 #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	170	-0-	-0-	170	170	3 1	Y	-0-		-0-
							164 3				
01	14B2 EXT	95	-0-	-0-	95	265	2 1	Y	-0-		-0-
							91 3				
02	14B2 EXT	1	-0-	-0-	1	266	1 3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	266		Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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
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-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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								
CASA DEL NYLON		WELL #: 6		RRCID -> 198222		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	4774 X	4283	-0-	-491	-0-	88 1	73 2	N	7 8	-0-
						4114 3	8 9			
11	4620 X	4291	-0-	-329	-0-	74 1	63 2	N	1 8	-0-
						4153 3	1 9			
12	4774 X	4439	-0-	-335	-0-	77 1	74 2	N	1 8	-0-
						4287 3	1 9			
01	4743 X	4383	-0-	-360	-0-	88 1	70 2	N	10 8	-0-
						4214 3	11 9			
02	4147 X	3956	-0-	-191	-0-	72 1	57 2	N	1 8	-0-
						3826 3	1 9			
03	4433 X	4106	-0-	-327	-0-	78 1	32 2	N	-0-	-0-
						3996 3				

TURNER, EVELYN		WELL #: 10		RRCID -> 199626		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 9		RRCID -> 218366		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706		
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 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 8	44
						25214 3	10 9			
02	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	441 1	346 2	N	-0-	44
						23285 3				
*03	25391 X	25391	-0-	-0-	-0-	483 1	197 2	N	7 8	44
						24703 3	8 9			

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
CASA DEL NYLON		WELL #: 3		RRCID -> 197304		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197690		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	4 N	-0-	-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
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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						
02		1131 N	1033	-0-	-98	-0-	131 1	13 2	Y	-0-			-0-
							889 3						
*03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	137 1	8 2	Y	-0-			-0-
							1029 3						

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 1		RRCID -> 075134			COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190		
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-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 3		RRCID -> 106046			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265		
10		8246 X	4706	-0-	-3540	-0-	658 1	71 2	Y	4	4 8		21
							3973 3						
11		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	696 1	77 2	Y	1	1 8		21
							5065 3						
12		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	701 1	78 2	Y	3	3 8		21
							4547 3						
01		5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	759 1	85 2	Y	7	7 8		21
							5132 3						
02		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	580 1	59 2	Y	-0-			21
							3946 3						
*03		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	638 1	38 2	Y	-0-			21
							4784 3						

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 4		RRCID -> 109248			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337		
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-
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 5		RRCID -> 112017			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 10113 - 10612		
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						
*03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	74 1	4 2	Y	-0-			16
							554 3						

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	3906 X	1751	-0-	-2155	-0-	245 1	26 2	1479 3	1 9	Y	1	1 8	13	
11	3780 X	2376	-0-	-1404	-0-	283 1	31 2	2061 3	1 9	Y	1	1 8	13	
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	277 1	31 2	1798 3		Y	-0-		13	
01	1984 X	1978	-0-	-6	-0-	251 1	28 2	1699 3		Y	-0-		13	
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	419 1	43 2	2849 3	1 9	Y	1	1 8	13	
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	438 1	26 2	3281 3		Y	-0-		13	

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

10	3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	427 1	46 2	2581 3	25 9	Y	23	23 8	17
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	228 1	25 2	1658 3	10 9	Y	9	9 8	17
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	210 1	23 2	1361 3	14 9	Y	13	13 8	17
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	216 1	24 2	1459 3	32 9	Y	29	29 8	17
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	111 1	11 2	755 3	1 9	Y	1	1 8	17
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	2 2	226 3		Y	-0-		17

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

10	930 N	557	-0-	-373	-0-	78 1	8 2	471 3		Y	-0-		-0-
11	750 N	678	-0-	-72	-0-	81 1	9 2	588 3		Y	-0-		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	79 1	9 2	510 3		Y	-0-		-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	69 1	8 2	469 3		Y	-0-		-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	68 1	7 2	461 3		Y	-0-		-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	77 1	5 2	580 3		Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

10	279 N	48	-0-	-231	-0-	7 1	1 2	40 3		Y	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	8 1	1 2	55 3		Y	-0-		-0-
12	124 N	41	-0-	-83	-0-	5 1	1 2	35 3		Y	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	7 1	1 2	48 3		Y	-0-		-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12 1	1 2	78 3		Y	-0-		-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8 1	61 3			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692														
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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		-0-
						249	3	1	9					
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							
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	2	2	Y	-0-			-0-
						238	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817														
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							
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853														
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-
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	176	1	10	2	Y	-0-			-0-
						1320	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292														
10	1643 N	1203	-0-	-440	-0-	168	1	18	2	Y	2	2 8		18
						1015	3	2	9					
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	1	9					
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	1	9					
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	146	1	9	2	Y	-0-			18
						1098	3							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696														
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-
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-

 MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CANERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	Y	-0-			-0-
						289	3							

 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

10	372 N	86	-0-	-286	-0-	12	1	1	2	Y	-0-			-0-
						73	3							
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	23	1	2	2	Y	-0-			-0-
						164	3							
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	15	1	2	2	Y	-0-			-0-
						100	3							
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	Y	-0-			-0-
						99	3							
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	21	1	2	2	Y	-0-			-0-
						142	3							
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	Y	-0-			-0-
						122	3							

 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	180	1	19	2	Y	2	2	8	-0-
						1084	3	2	9					
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	167	1	18	2	Y	-0-			-0-
						1217	3							
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	168	1	19	2	Y	2	2	8	-0-
						1086	3	2	9					
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	166	1	19	2	Y	3	3	8	-0-
						1121	3	3	9					
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	158	1	16	2	Y	-0-			-0-
						1076	3							
03	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	143	1	9	2	Y	-0-			-0-
						1073	3							

 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	Y	-0-			-0-
						347	3							
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	3	-0-	-374	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	127	1	1564	2	Y	6			49
11	2010 N	1739	-0-	-271	-0-	100	1	1622	2	Y	15	51	1	13
12	2046 N	1489	-0-	-557	-0-	85	1	1394	2	Y	9	12	1	10
01	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	37	1	1615	2	Y	12			22
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	8	1	1921	2	Y	13			35
*03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	63	1	2012	2	Y	16			51

SUMMERS, BRUNI			WELL #: 10		RRCID -> 178208			COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672			
10	3007 X	1905	-0-	-1102	-0-	141	1	1740	2	Y	22	72	1	48
11	2970 X	1716	-0-	-1254	-0-	99	1	1596	2	Y	19			67
12	3069 X	1439	-0-	-1630	-0-	82	1	1339	2	Y	16	46	1	37
01	3069 X	2973	-0-	-96	-0-	66	1	2868	2	Y	35			72
02	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	13	1	3108	2	Y	28	57	1	43
03	1891 X	809	-0-	-1082	-0-	24	1	774	2	Y	10			53

SUMMERS, BRUNI			WELL #: 12 C		RRCID -> 180437			COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601			
10	4464 X	2951	-0-	-1513	-0-	219	1	2699	2	Y	30	83	1	56
11	4320 X	2913	-0-	-1407	-0-	166	1	2716	2	Y	28			84
12	3906 X	2310	-0-	-1596	-0-	132	1	2154	2	Y	22	60	1	46
01	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	88	1	3826	2	Y	41			87
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	16	1	3715	2	Y	29	68	1	48
*03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	94	1	3000	2	Y	36			84

BRUNI MINERAL TRUST "B"			WELL #: 18		RRCID -> 180562			COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532			
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	99	1	2938	2	Y	22	22	1	8
11	3690 X	2744	-0-	-946	-0-	21	1	2701	2	Y	20	17	1	11
12	3875 X	2273	-0-	-1602	-0-	114	1	2139	2	Y	18	21	1	8
01	3875 X	1717	-0-	-2158	-0-	92	1	1608	2	Y	15	15	1	8
02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	192	1	3740	2	Y	39	36	1	11
*03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	176	1	3234	2	Y	32	31	1	12

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7781 X	6079	-0-	-1702	-0-	404 1	5665 2	Y	9		143
11	7530 X	5526	-0-	-2004	-0-	209 1	5293 2	Y	22	130 1	35
12	7223 X	6631	-0-	-592	-0-	342 1	6269 2	Y	18	28 1	25
01	7223 X	6233	-0-	-990	-0-	142 1	6069 2	Y	20		45
02	6554 X	5440	-0-	-1114	-0-	24 1	5397 2	Y	17		62
03	6634 X	6607	-0-	-27	-0-	199 1	6384 2	Y	22		84

SUMMERS, BRUNI TR. 7		WELL #: 17		RRCID -> 202839		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 8872		PERF. 7916 - 7932	
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-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9110 - 9226	
10	7595 X	6165	-0-	-1430	-0-	198 1	5910 2	Y	52	54 1	19
11	7680 X	3920	-0-	-3760	-0-	30 1	3856 2	Y	31	28 1	22
12	7936 X	5627	-0-	-2309	-0-	282 1	5286 2	Y	54	52 1	24
01	7936 X	5794	-0-	-2142	-0-	311 1	5419 2	Y	58	52 1	30
02	6989 X	4604	-0-	-2385	-0-	222 1	4324 2	Y	53	64 1	19
03	6169 X	5145	-0-	-1024	-0-	263 1	4821 2	Y	55	53 1	21

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 277360		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8470 - 8518	
10	1829 X	817	-0-	-1012	-0-	26 1	784 2	Y	6	7 1	3
11	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	16 1	2055 2	Y	16	12 1	7
12	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	74 1	1391 2	Y	13	14 1	6
01	1116 X	1003	-0-	-113	-0-	54 1	939 2	Y	9	10 1	5
02	2030 X	764	-0-	-1266	-0-	37 1	718 2	Y	8	10 1	3
03	2170 X	494	-0-	-1676	-0-	25 1	463 2	Y	5	6 1	2

MUERTO CREEK (7180)
C.B. PRODUCTION
HUNTER "D"

63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
119905
WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	403 N	297	-0-	-106	-0-	-0-	293	2	4	9	N	4			81
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			81
12	372 N	278	-0-	-94	-0-	-0-	278	2			N	-0-			81
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	-0-	260	2	3	9	N	3			84
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			84
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2			86

MUIL, SOUTH (3450)
GREEN EXPLORATION COMPANY
COASTAL CORP.

63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
330179
WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC
LAUREL, F. D.

63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
076861
WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224 X	412	-0-	-2812	-0-	-0-	50	1	362	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	356	-0-	-2764	-0-	-0-	40	1	316	2	N	-0-			-0-
12	1736 X	485	-0-	-1251	-0-	-0-	73	1	412	2	N	-0-			-0-
01	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	-0-			-0-
02	377 X	341	-0-	-36	-0-	-0-	49	1	292	2	N	-0-			-0-
*03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	468	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.

WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9114 X	8850	-0-	-264	-0-	-0-	1073	1	7777	2	Y	-0-			-0-
11	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	1	7918	2	Y	-0-			-0-
12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	1	7745	2	Y	-0-			-0-
01	9114 X	8645	-0-	-469	-0-	-0-	1180	1	7465	2	Y	-0-			-0-
02	8526 X	7489	-0-	-1037	-0-	-0-	1067	1	6422	2	Y	-0-			-0-
*03	10197 X	10197	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	1	8885	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A"

WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 X	302	-0-	-163	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-			-0-
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	300	2	N	-0-			-0-
12	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	N	-0-			-0-
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	422	2	N	-0-			-0-
02	348 X	244	-0-	-104	-0-	-0-	35	1	209	2	N	-0-			-0-
*03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	440	2	N	-0-			-0-

CANTERA OPERATING, LLC
HAYNES "A"

129692
WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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 #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038				
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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				
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958				
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-
*03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	447 1	2154 2	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118				
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-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832				
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-
03	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				
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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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.				216378										
HAYNES				WELL #:	29	RRCID ->	202106	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	14560	PERF.14370 - 14386		
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES				WELL #:	33	RRCID ->	205717	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13444 - 13668		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				WELL #:	251741 3	RRCID ->	235037	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14034 - 14188		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
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
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			20

BOOHER ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	250205	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13440 - 13614		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

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	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

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
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	172	1	1964	2	Y	-0-				7

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

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-
03	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

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-
03	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

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
03	5363	X	5221	-0-	-142	-0-	421	1	4800	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L.G.		WELL #:		4	RRCID ->	122826	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	13639	PERF.	12680 - 13554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	100 1	1537 2	Y	-0-			-0-
*03		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	125 1	1732 2	Y	1			1
							1 9						

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T	RRCID ->	122838	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14219	PERF.	13802 - 13952	
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		272 N	272	-0-	-0-	-0-	10 1	262 2	N	-0-			-0-
*03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	13 1	309 2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "4"		WELL #:		4	RRCID ->	123172	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13156 - 13738	
10		806 N	803	-0-	-3	-0-	50 1	753 2	Y	-0-			-0-
11		780 N	667	-0-	-113	-0-	41 1	626 2	Y	-0-			-0-
12		775 N	496	-0-	-279	-0-	30 1	466 2	Y	-0-			-0-
01		806 N	456	-0-	-350	-0-	29 1	427 2	Y	-0-			-0-
02		638 N	389	-0-	-249	-0-	24 1	365 2	Y	-0-			-0-
03		496 N	370	-0-	-126	-0-	25 1	345 2	Y	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		2 T	RRCID ->	123173	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.	13350 - 13694	
10		310 N	287	-0-	-23	-0-	13 1	274 2	N	-0-			-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	12 1	252 2	N	-0-			-0-
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	10 1	244 2	N	-0-			-0-
01		279 N	176	-0-	-103	-0-	6 1	170 2	N	-0-			-0-
02		261 N	258	-0-	-3	-0-	10 1	248 2	N	-0-			-0-
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	12 1	298 2	N	-0-			-0-

JACOBA		WELL #:		1 T	RRCID ->	123919	COMPL. DATE	04/07/1987	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	12145 - 13052
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #:		4 T	RRCID ->	124368	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.	14195 - 14375
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-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943			
M	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
10	8122 X	5856	-0-	-2266	-0-	368 1	5488 2	Y	-0-	1 1		2
11	7380 X	5516	-0-	-1864	-0-	338 1	5177 2	Y	1			3
12	7626 X	4929	-0-	-2697	-0-	299 1	4628 2	Y	2	2 1		3
01	6851 X	4984	-0-	-1867	-0-	313 1	4670 2	Y	1	1 1		3
02	5887 X	3597	-0-	-2290	-0-	219 1	3377 2	Y	1			4
03	5859 X	3302	-0-	-2557	-0-	222 1	3078 2	Y	2	2 1		4
						2 9						

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442			
10	2635 N	1579	-0-	-1056	-0-	99 1	1480 2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	879	-0-	-1611	-0-	54 1	825 2	Y	-0-			-0-
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	127 1	1966 2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1389	-0-	-192	-0-	87 1	1302 2	Y	-0-			-0-
02	841 N	678	-0-	-163	-0-	41 1	637 2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	644	-0-	-1464	-0-	43 1	601 2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936			
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	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987			TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340			
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-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987			TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040			
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	588 N	588	-0-	-0-	-0-	23 1	565 2	N	-0-			-0-
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	22 1	550 2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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								
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	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988								
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	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
*03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268								
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	103	-0-	-13	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158								
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	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1047	2	N	-0-					-0-
*03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	52	1	1277	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353								
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	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	95	1	1473	2	Y	-0-					-0-
*03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	146	1	2020	2	Y	-0-					-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562								
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	952	-0-	-266	-0-	58	1	894	2	Y	-0-					-0-
03	899 N	847	-0-	-52	-0-	57	1	790	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604								
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	N	-0-					-0-
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	39	1	843	2	N	-0-					-0-
12	868 N	711	-0-	-157	-0-	27	1	684	2	N	-0-					-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	N	-0-					-0-
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	37	1	927	2	N	-0-					-0-
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	46	1	1124	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206								
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	603	-0-	-420	-0-	38	1	565	2	Y	-0-					-0-
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-					-0-
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382			
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
10	4526 X	4523	-0-	-3	-0-	208 1	4315 2	N	-0-		-0-
11	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	234 1	5045 2	N	-0-		-0-
12	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	176 1	4527 2	N	-0-		-0-
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	167 1	4418 2	N	-0-		-0-
02	4234 X	1498	-0-	-2736	-0-	58 1	1440 2	N	-0-		-0-
*03	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	209 1	5135 2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158			
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	28 1	570 2	N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	25 1	545 2	N	-0-		-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	22 1	564 2	N	-0-		-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	22 1	584 2	N	-0-		-0-
*02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	43 1	1079 2	N	-0-		-0-
*03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	83 1	2033 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009			
10	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	176 1	2837 2	N	-0-		-0-
11	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	214 1	3587 2	N	-0-		-0-
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	223 1	3365 2	N	-0-		-0-
01	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	198 1	3217 2	N	-0-		-0-
*02	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	223 1	3919 2	N	-0-		-0-
*03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	215 1	3850 2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714			
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
10	713 N	696	-0-	-17	-0-	44	1	652	2	Y	-0-
11	750 N	633	-0-	-117	-0-	39	1	594	2	Y	-0-
12	682 N	586	-0-	-96	-0-	36	1	550	2	Y	-0-
01	682 N	480	-0-	-202	-0-	30	1	450	2	Y	-0-
*02	609 N	450	-0-	-159	-0-	27	1	423	2	Y	-0-
03	589 N	559	-0-	-30	-0-	38	1	521	2	Y	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142			
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	63	1	936	2	Y	-0-
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	60	1	918	2	Y	-0-
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	60	1	926	2	Y	-0-
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	57	1	852	2	Y	-0-
02	957 N	940	-0-	-17	-0-	57	1	883	2	Y	-0-
03	992 N	926	-0-	-66	-0-	62	1	864	2	Y	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254			
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	N	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	341 N	184	-0-	-157	-0-	7	1	177	2	N	-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-
*02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582			
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	N	-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	11	1	292	2	N	-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-	11	1	286	2	N	-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	12	1	309	2	N	-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
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
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	N	-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	39	1	991	2	N	-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	73	1	1927	2	N	-0-
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	N	-0-
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	969	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
10	2883 N	2765	-0-	-118	-0-	174	1	2591	2	Y	-0-
11	2670 N	2457	-0-	-213	-0-	151	1	2306	2	Y	-0-
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	178	1	2749	2	Y	1
01	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	178	1	2661	2	Y	-0-
02	2378 N	2090	-0-	-288	-0-	127	1	1963	2	Y	-0-
03	2914 N	2201	-0-	-713	-0-	148	1	2052	2	Y	1

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696			
10	279 N	9	-0-	-270	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-
02	319 N	117	-0-	-202	-0-	7	1	110	2	Y	-0-
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557			
10	3999 X	2173	-0-	-1826	-0-	136	1	2037	2	Y	-0-
11	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	180	1	2758	2	Y	1
12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	199	1	3079	2	Y	2
01	2914 X	2826	-0-	-88	-0-	177	1	2647	2	Y	2
*02	2842 X	2564	-0-	-278	-0-	156	1	2408	2	Y	-0-
03	3286 X	2670	-0-	-616	-0-	179	1	2488	2	Y	3

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, L. G.		WELL #:		22	RRCID ->	173957	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13058 - 13137	
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.O.D.		WELL #:		9	RRCID ->	174579	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.13304 - 13386	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	101	1	2105	2	N	-0-
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	86	1	2212	2	N	-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	90	1	2376	2	N	-0-
*02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	78	1	1944	2	N	-0-
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	86	1	2110	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	178478	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.12913 - 13078	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239				
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
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		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	85 1	1309 2	Y	-0-		-0-
*03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	99 1	1370 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. O. D.		WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179				
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	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	120 1	3011 2	N	-0-			-0-
*03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	121 1	2973 2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 67		RRCID -> 193822			COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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		
10	1798 X	1603	-0-	-195	-0-	101	1	1501	2	Y	1	1 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	2 1	-0-
						1	9						
01	1891 X	140	-0-	-1751	-0-	9	1	130	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	1537 X	317	-0-	-1220	-0-	19	1	297	2	Y	1		1
						1	9						
*03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	149	1	2065	2	Y	-0-	1 1	-0-

YZAGUIRRE - LEO GU			WELL #: 11		RRCID -> 194260			COMPL. DATE 01/18/2003			TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ASCHE			WELL #: 66		RRCID -> 194261			COMPL. DATE 03/11/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JACOBA			WELL #: 6		RRCID -> 194795			COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES			WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES			WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248				
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	2078	-0-	-1199	-0-	126	1	1951	2	Y	1			1
						1	9							
03	3224 X	2469	-0-	-755	-0-	166	1	2302	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12680 - 13854						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.12407 - 13424						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	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						
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	9									
01	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	218	1	3252	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3509	X	3441	-0-	-68	-0-	209	1	3231	2	Y	1					1
							1	9									
03	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	239	1	3322	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MUNOZ			WELL #: 8 T		RRCID -> 199810		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12671 - 13786						
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	430	-0-	-237	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	27	1	368	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700			
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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 #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426				
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
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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	523	-0-	-66	-0-	35	1	488	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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	384	-0-	-312	-0-	23	1	361	2	Y	-0-	-0-
03	651 N	482	-0-	-169	-0-	32	1	450	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
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	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	N	-0-					-0-
*03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
*03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	12 1	182 2	Y	-0-	-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13 1	196 2	Y	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	200 2	Y	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	191 2	Y	-0-	-0-
02	203 N	179	-0-	-24	-0-	11 1	168 2	Y	-0-	-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-	10 1	143 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
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	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	95 1	2082 2	N	-0-	-0-
*03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	99 1	2232 2	N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900		
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
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	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	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								
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	256	-0-	-295	-0-	11	1	245	2	N	-0-				-0-
03	527	N	422	-0-	-105	-0-	18	1	404	2	N	-0-				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 222719		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922								
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	1067	-0-	-499	-0-	65	1	1002	2	Y	-0-					-0-
03	1364 N	1005	-0-	-359	-0-	68	1	937	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

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	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-					-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941				
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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				
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352								
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944								
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	846 N	846	-0-	-0-	-0-	51	1	795	2	N	-0-					-0-
*03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65	1	906	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		MUNOZ		WELL #: 1 T		RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688				
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-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662								
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-
03	2325 X	1241	-0-	-1084	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054													
GARZA, LUISA B.			WELL #:		1	RRCID -> 215835		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 14230		PERF.13300 - 13565						
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

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS			WELL #:		2	RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14490 - 14650						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC.			WELL #:		1 T	RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12350 - 13056						
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-
*03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	202	1	5310	2	Y		-0-					-0-

HAYNES - NORTH			WELL #:		2	RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12798 - 13043						
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-
03	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	396	1	1584	2	N		-0-					-0-

HAYNES			WELL #:		25	RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022		PERF. 8952 - 12596						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH			WELL #:		3	RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100		PERF.12645 - 13788						
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-
03	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	548	1	2196	2	N		-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
HAYNES		WELL #:		30	RRCID ->	199182	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.13226 - 13256				
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
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-
03	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				
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-
03	4433 X	3894	-0-	-539	-0-	778	1	3116	2	N	-0-				-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		10	RRCID ->	249358	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12564 - 13050				
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-
03	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	70	1	1838	2	N	-0-				-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)		WELL #:		1	RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11222 - 11232				
MODENA OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11222 - 11232				
STATE TRACT 1008-S		WELL #:		1	RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11222 - 11232				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)		WELL #:		1	RRCID ->	211436	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9129 - 9134				
BNP PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	211436	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9129 - 9134				
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	211436	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 9129 - 9134				
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44

MODENA OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	203676	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	9179	PERF. 8110 - 8744				
DUNN-PEACH		WELL #:		1	RRCID ->	203676	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	9179	PERF. 8110 - 8744				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007

OIL AND GAS DIVISION

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG													
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221													
DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707													
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685													
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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													
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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													
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-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

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
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
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

10	25578 R	25578	-0-	-0-	-0-	775 1	24561 2	N	220	187 1	197
						242 9					
11	24687 R	24687	-0-	-0-	-0-	750 1	23674 2	N	239	190 1	246
						263 9					
12	25730 #	25263	-0-	-467	-0-	770 1	24083 2	N	373	196 1	423
						410 9					
01	25730 #	23971	-0-	-1759	-0-	732 1	22975 2	N	240	372 1	291
						264 9					
02	24070 #	23187	-0-	-883	-0-	710 1	22278 2	N	181		472
						199 9					
03	25575 #	23872	-0-	-1703	-0-	720 1	22721 2	N	392	545 1	319
						431 9					

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	18538 #	14955	-0-	-3583	-0-	305 1 323 9	14327 2	N	294 308 1	61
11	17670 #	13535	-0-	-4135	-0-	282 1 349 9	12904 2	N	317 327 1	51
12	17050	15481	-0-	-1569	-0-	314 1 398 9	14769 2	N	362 348 1	65
01	17050	16727	-0-	-323	-0-	344 1 378 9	16005 2	N	344 341 1	68
02	16572	16572	-0-	-0-	-0-	326 1 325 9	15921 2	N	295 314 1	49
03	15469 #	15318	-0-	-151	-0-	316 1 296 9	14706 2	N	269 247 1	71

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

10	6138 #	5504	-0-	-634	-0-	113 1 70 9	5321 2	N	64 63 1	15
11	5940 #	5049	-0-	-891	-0-	107 1 65 9	4877 2	N	59 62 1	12
12	6158	6158	-0-	-0-	-0-	127 1 55 9	5976 2	N	50 51 1	11
01	5893	5893	-0-	-0-	-0-	122 1 50 9	5721 2	N	45 45 1	11
*02	5528	5528	-0-	-0-	-0-	107 1 50 9	5371 2	N	45 47 1	9
03	5766	5752	-0-	-14	-0-	114 1 44 9	5594 2	N	40 37 1	12

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.)		64122 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700										
ST 88/89		WELL #:		RRCID -> 239573		COMPL. DATE 12/19/2009		TOTAL DEPTH 10480		PERF.12352 - 12412		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	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 #:		RRCID -> 127705		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 15082		PERF.13632 - 13802				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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							
03	49786 #	43397	-0-	-6389	-0-	901	1	41965	2	N	483	444	1	128
						531	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 #:		RRCID -> 187564		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 14560		PERF.12502 - 14150				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
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							
03	5115	4515	-0-	-600	-0-	118	1	4394	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 #:		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280		PERF.11733 - 11773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936		PERF.11690 - 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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		//CONT.//		64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	
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-
03	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	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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-
03	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	
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-
03	SI MULT	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
10		6696 X	3343	-0-	-3353	-0-	532 1	2811 2	N	-0-			-0-
11		12080 X	12080	-0-	-0-	-0-	1773 1	10307 2	N	-0-			-0-
12		12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	1695 1	10929 2	N	-0-			-0-
01		11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	1546 1	9835 2	N	-0-			-0-
02		10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	1441 1	8954 2	N	-0-			-0-
*03		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	1447 1	7818 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 180997	COMPL. DATE 10/09/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13310	- 13380				
10		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	918 1	4852 2	N	-0-			-0-
11		6390 X	2182	-0-	-4208	-0-	320 1	1862 2	N	-0-			-0-
12		6603 X	3865	-0-	-2738	-0-	519 1	3346 2	N	-0-			-0-
01		6603 X	4960	-0-	-1643	-0-	674 1	4286 2	N	-0-			-0-
02		5394 X	4089	-0-	-1305	-0-	567 1	3522 2	N	-0-			-0-
03		5766 X	3553	-0-	-2213	-0-	555 1	2998 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 5	RRCID -> 185281	COMPL. DATE 05/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.13450	- 14938				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
10		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	887 1	4691 2	N	-0-			-0-
11		5130 X	3633	-0-	-1497	-0-	533 1	3100 2	N	-0-			-0-
12		5363 X	4175	-0-	-1188	-0-	561 1	3614 2	N	-0-			-0-
01		5580 X	4586	-0-	-994	-0-	623 1	3963 2	N	-0-			-0-
02		5220 X	4208	-0-	-1012	-0-	583 1	3625 2	N	-0-			-0-
03		5580 X	4455	-0-	-1125	-0-	696 1	3759 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				WELL #: 2	RRCID -> 188685	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 16561	PERF.13842	- 15073				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-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				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	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																

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	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																

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	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																

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	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																

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	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																

10	6169	X	6006	-0-	-163	-0-	955	1	5051	2	N	-0-				
11	6090	X	4776	-0-	-1314	-0-	701	1	4075	2	N	-0-				
12	6355	X	5387	-0-	-968	-0-	723	1	4664	2	N	-0-				
01	6355	X	5338	-0-	-1017	-0-	725	1	4613	2	N	-0-				
02	5945	X	4839	-0-	-1106	-0-	671	1	4168	2	N	-0-				
03	6014	X	5087	-0-	-927	-0-	794	1	4293	2	N	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		6386 X	4656	-0-	-1730	-0-	727 1	3929 2	N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 187143	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15434	-	15540
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
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
03	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
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
03	3162 X	847	-0-	-2315	-0-	846 2	1 9	Y	1				17

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
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
03	8649 X	5397	-0-	-3252	-0-	5397 2		Y	-0-				14

CACTUS JACK "B"		WELL #:		12	RRCID -> 205764	COMPL. DATE	11/14/2004	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9650	-	9934
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
03	5425 X	2153	-0-	-3272	-0-	2153 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		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					
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-
03	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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORDOVSKY-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 098659		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(2CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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	PROD	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
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-
03	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
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-
03	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-19375				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
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
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	31

DEVON				WELL #:	2	RRCID ->	233966	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	4986 PERF. 3195 - 3214
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-
03	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
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 NINE MILE PT. FLD CONS. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

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
10	8308 X	7983	-0-	-325 B	-0-	530 1 627 9	6826 3	Y	570	572 1		126
11	8040 X	7969	-0-	-71 B	-0-	516 1 527 9	6926 3	Y	479	446 1		159
12	8605 X	8605	-0-	-0- B	-0-	558 1 558 9	7489 3	Y	507	525 1		141
01	8461 X	8461	-0-	-0- B	-0-	363 1 485 9	7613 3	Y	441	480 1		102
02	7979 X	7979	-0-	-0- B	-0-	349 1 428 9	7202 3	Y	389	395 1		96
*03	8164 X	8164	-0-	-0- B	-0-	343 1 479 9	7342 3	Y	435	351 1		180

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

10	310 N	569	-0-	259 B	-8988	39 1 24 9	506 3	Y	22	21 1		4
11	270 N	509	-0-	239 B	-8749	33 1 33 9	443 3	Y	30	28 1		6
12	310 N	480	-0-	170 B	-8579	31 1 30 9	419 3	Y	27	32 1		1
01	310 N	326	-0-	16 B	-8563	13 1 35 9	278 3	Y	32			33
02	290 N	455	-0-	165 B	-8398	20 1 20 9	415 3	Y	18	18 1		33
03	310 N	478	-0-	168 B	-8230	25 1 12 9	441 3	Y	11	9 1		35

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

10	8897 X	7476	-0-	-1421 B	-0-	539 1	6937 3	Y	-0-			43
11	8520 X	7425	-0-	-1095 B	-0-	505 1 143 9	6777 3	Y	130	121 1		52
12	8091 X	7215	-0-	-876 B	-0-	489 1 158 9	6568 3	Y	144	150 1		46
01	8091 X	6910	-0-	-1181 B	-0-	307 1 162 9	6441 3	Y	147	156 1		37
02	7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	317 1 133 9	6551 3	Y	121	123 1		35
*03	7467 X	7467	-0-	-0- B	-0-	318 1 122 9	7027 3	Y	111	90 1		56

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	60 1 40 9	777 3	Y	36	32 1		11
11	690 N	523	-0-	-167 B	-0-	34 1 33 9	456 3	Y	30	28 1		13
12	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	33 1 32 9	448 3	Y	29	32 1		10
01	806 N	492	-0-	-314 B	-0-	21 1 32 9	439 3	Y	29	34 1		5
02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	21 1 24 9	425 3	Y	22	22 1		5
03	465 N	343	-0-	-122 B	-0-	13 1 36 9	294 3	Y	33	27 1		11

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 #: 21 RRCID -> 225679										COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11620 - 11710
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				

10	11842 X	11437	-0-	-405 B	-0-	798 1 372 9	10267 3	Y	338	339 1	68				
11	11460 X	10125	-0-	-1335 B	-0-	681 1 297 9	9147 3	Y	270	251 1	87				
12	11501 X	10553	-0-	-948 B	-0-	712 1 287 9	9554 3	Y	261	268 1	80				
01	11439 X	10966	-0-	-473 B	-0-	483 1 367 9	10116 3	Y	334	368 1	46				
02	10184 X	10184	-0-	-0- B	-0-	458 1 279 9	9447 3	Y	254	260 1	40				
*03	9961 X	9961	-0-	-0- B	-0-	419 1 418 9	9124 3	Y	380	306 1	114				

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871										COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11112 - 11556

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 9 9	204 3	Y	8	7 1	1				
*03	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	38 1 50 9	748 3	Y	45	36 1	10				

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	11080 - 11932

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	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

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	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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-				
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	15 1	204 3	N	-0-		-0-				
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	26 1	345 3	N	-0-		-0-				
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	5 1	98 3	N	-0-		-0-				
02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	13 1	277 3	N	-0-		-0-				
03	372 N	118	-0-	-254 B	-0-	13 1	105 3	N	-0-		-0-				

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 PI ENERGY, INC. 664190
 TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M	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
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012												

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

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
03	93 #	NO RPT	-0-	-93		-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF. 11674 - 12258

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (12150)
EOG RESOURCES, INC.
STATE TRACT 706 GU

66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
253162
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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								
03	5580 #	5421	-0-	-159	-0-	422	1	4288	3	Y	646	649	1		101
						711	9								

NUECES BAY, W. (4600)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 686

66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

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-
03	2077 N	1568	-0-	-509	-0-	823	1	745	2	Y	-0-				-0-

NUECES BAY, W. (8500)
EOG RESOURCES, INC.
NUECES BAY STATE TRACT 688

66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
253162
WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED
EOG RESOURCES, INC.
NUECES BAY STATE TRACT 688

66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
253162
WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 #:		1	RRCID ->	241023	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.11394	-	12404
M	O	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		2	RRCID ->	242306	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11435	-	12014
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	445	1	4208	3	Y	218	253	1 5 8 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 -0-
						8	9						
02	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	331	1	3856	3	Y	-0-		-0-
*03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4256	3	Y	-0-		-0-

STATE TRACT 689		WELL #:		1	RRCID ->	244688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12050	-	13780
10	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	727	1	6032	3	N	875	738	1 8 8 129
						963	9						
11	5730 X	4593	-0-	-1137	-0-	342	1	3945	3	N	278	372	1 35
						306	9						
12	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	723	1	5739	3	N	779	744	1 -0-
						857	9						
01	5921 X	4484	-0-	-1437	-0-	222	1	4031	3	N	210	187	1 3 8 106
						231	9						
02	6061 X	4427	-0-	-1634	-0-	202	1	3797	3	N	389	382	1 73
						428	9						
*03	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	302	1	6122	3	N	693	721	1 1 7 149
						762	9						

STATE TRACT 690/746&750 GU		WELL #:		2	RRCID ->	248014	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	12001	PERF.12399	-	13650
10	16120 X	14940	-0-	-1180	-0-	1410	1	13329	3	Y	183	227	1 1 8 106
						201	9						
11	13890 X	13205	-0-	-685	-0-	998	1	11992	3	Y	195	148	1 153
						215	9						
12	54730 X	54730	-0-	-0-	-0-	2073	1	51659	3	Y	907	828	1 232
						998	9						
01	42067 X	42067	-0-	-0-	-0-	2611	1	38321	3	Y	1032	1033	1 10 8 221
						1135	9						
02	29779 X	29779	-0-	-0-	-0-	2288	1	26667	3	Y	749	780	1 3 8 187
						824	9						
*03	45043 X	26316	-0-	-18727	-0-	2332	1	23300	3	Y	622	610	1 1 7 198
						684	9						

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663										COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617				
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	60816 X	10930	-0-	-49886	-0-	79	1	10551	3	N	273	369	1	408
						300	9							
11	17100 X	7468	-0-	-9632	-0-	38	1	7200	3	N	209	178	1	439
						230	9							
12	17670 X	12328	-0-	-5342	-0-	83	1	11805	3	N	400	358	1	481
						440	9							
01	17670 X	11701	-0-	-5969	-0-	584	1	10592	3	N	477	566	1	392
						525	9							
02	14616 X	11304	-0-	-3312	-0-	552	1	10343	3	N	372	378	1	386
						409	9							
03	12338 X	11140	-0-	-1198	-0-	504	1	10225	3	N	374	374	1	149
						411	9							

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425										COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701				

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726										COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668				

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952										COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806				

10	5022 X	4329	-0-	-693	-0-	359	1	3392	3	Y	525	332	1	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	40
						215	9							
02	4118 X	3794	-0-	-324	-0-	285	1	3323	3	Y	169	166	1	42
						186	9							
03	4340 X	3783	-0-	-557	-0-	328	1	3280	3	Y	159	150	1	51
						175	9							

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207										COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624				

10	11749 X	8784	-0-	-2965	-0-	826	1	7806	3	Y	138	132	1	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	205
						274	9							
02	8932 X	926	-0-	-8006	-0-	55	1	645	3	Y	205	180	1	230
						226	9							
*03	8773 X	1064	-0-	-7709	-0-	62	1	619	3	Y	348	365	1	210
						383	9							

OBLATE (FRIO 10200 SD)
FAULCONER, VERNON E., INC.
FOUR "S" MINERALS

66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
263701
WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

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
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-
03	155 N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-

OBLATE (V-2)
FAULCONER, VERNON E., INC.
SHARY UNIT

66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
263701
WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

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
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1052	2	Y	38		240
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	42	9	93	1	Y	-0-	177 1	63
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1663	2	Y	8		71
01	1147 N	825	-0-	-322	-0-	9	9	44	1	Y	17		88
02	1827 N	422	-0-	-1405	-0-	19	9	26	1	Y	-0-		88
03	1767 N	64	-0-	-1703	-0-	10	1	396	2	Y	-0-		88

ODEM
WAGNER OIL COMPANY
SMITH, N. R.

66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
891175
WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

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
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-
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	341	1	654	2	Y	-0-		-0-

WELDER, J.F. UNIT

WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.

WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

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
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-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	193	1	372	2	N	-0-		-0-

WELDER, J.F. UNIT

WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
ELLIS, R. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156745	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	4351 - 4443		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		4R	RRCID ->	209484	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	5553	PERF.	5498 - 5506
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ODEM (MASSIVE PRIO)		66762 025		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		891175										
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020		
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							
*03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	1136	1	2182	2	Y	13	24	1	14
						14	9							

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045		
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							
03	1426 N	1244	-0-	-182	-0-	400	1	769	2	Y	68	71	1	15
						75	9							

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. UNIT			//CONT.// 66762 025 //CONT.// 891175	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO			
			WELL #: B 8	RRCID -> 175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6818 PERF. 5452 - 5562	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	315 1 34 9	705 2	Y	31 41 1 21
11	DLQ G-10	697	-0-	697	1751	250 1 29 9	418 2	Y	26 47
12	2115 N	364	-0-	-1751	-0-	112 1 30 9	222 2	Y	27 60 1 14
01	1054 N	293	-0-	-761	-0-	93 1 19 9	181 2	Y	17 31
02	667 N	382	-0-	-285	-0-	113 1 17 9	252 2	Y	15 24 1 22
03	372 N	234	-0-	-138	-0-	75 1 14 9	145 2	Y	13 21 1 14
LANE, S. L.			WELL #: 11	RRCID -> 179252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5510 - 5514	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
WELDER, J. F. UNIT			WELL #: B 15 F	RRCID -> 180180	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 5618 - 5978		
10	DLQ G-10	1456	-0-	1456	1456	439 1 34 9	983 2	Y	31 41 1 21
11	DLQ G-10	487	-0-	487	1943	171 1 29 9	287 2	Y	26 47
12	2636 N	693	-0-	-1943	-0-	222 1 30 9	441 2	Y	27 60 1 14
01	1457 N	603	-0-	-854	-0-	199 1 21 9	383 2	Y	19 33
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	170 1 20 9	383 2	Y	18 26 1 25
03	682 N	625	-0-	-57	-0-	209 1 14 9	402 2	Y	13 24 1 14
BURROWS, J.C. & J. S.			WELL #: 6	RRCID -> 199296	COMPL. DATE 09/01/2003	TOTAL DEPTH	6773 PERF. 5542 - 6032		
10	14B2 EXT	147	-0-	147	1002	36 1 31 9	80 2	Y	28 70 1 35
11	1058 X	56	-0-	-1002	-0-	13 1 22 9	21 2	Y	20 55
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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0- 5 1 -0-
WELDER, J.F. UNIT			WELL #: B 22	RRCID -> 245287	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5432 - 6168		
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-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0- -0-

ODEM (MASSIVE FRIO) WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F. HEIRS		//CONT.// //CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
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
					WELL #: 7SB	RRCID -> 249108	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 6419 - 6561				
10	DLQ G-10	1987	-0-	1987	1987	581 1	1300 2	Y	96	99	1	15	
11	DLQ G-10	1615	-0-	1615	3602	106 9	570 1	953 2	Y	84	76	23	
12	3000 N	2074	-0-	-926	2676	92 9	661 1	1313 2	Y	91	85	29	
01	3100 N	1659	-0-	-1441	1235	100 9	527 1	1018 2	Y	104	108	25	
02	2900 N	1758	-0-	-1142	93	114 9	511 1	1146 2	Y	92	87	30	
*03	2129 N	2036	-0-	-93	-0-	101 9	661 1	1269 2	Y	96	108	18	
						106 9							

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 32		RRCID -> 263205	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 6160	PERF. 5828 - 5968					
10	DLQ G-10	1132	-0-	1132	1132	313 1	699 2	Y	109	105	1	30
11	DLQ G-10	960	-0-	960	2092	120 9	322 1	540 2	Y	89	76	43
12	3000 N	1129	-0-	-1871	221	98 9	352 1	700 2	Y	70	96	17
01	1432 N	1211	-0-	-221	-0-	77 9	378 1	731 2	Y	93	87	23
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	102 9	304 1	681 2	Y	73	60	36
03	1116 N	1000	-0-	-116	-0-	80 9	317 1	608 2	Y	68	89	15
						75 9						

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 27		RRCID -> 263349	COMPL. DATE 11/24/1992	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5820 - 6032					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

ODEM (2160) WAGNER OIL COMPANY SMITH, M. C.		66762 076		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
		891175						
		WELL #: 8		RRCID -> 012313	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 5793	PERF. 1868 - 2058	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	10/07/2015	- PLUGGED 10/07/2015				

ODEM (2300) WAGNER OIL COMPANY LANE		66762 077		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
		891175						
		WELL #: 2		RRCID -> 222227	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 6872	PERF. 2279 - 2289	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054	Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054	Y	-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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 222338		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122							
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-
*03	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	2144	1	4116	2	Y	-0-				-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SMITH, H. A.		WELL #: 2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292							
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-
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	273	1	523	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
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-
03	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							
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
03	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							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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							
10	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							
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-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	-0-			-0-

LANE, S. L.		WELL #: 5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708							
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-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	335	1	643	2	N	-0-			-0-

SMITH, M. C.		WELL #: 4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LANE, S. L.		WELL #: 10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
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
03	6045 #	823	-0-	-5222	-0-	812	2	11 9 N	10		50

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			
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-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	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	
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
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 130838		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ELLIS R. R.		WELL #: 5		RRCID -> 154637		COMPL. DATE 04/28/1995		TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570		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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 5502 - 5510							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1674 N	1560	-0-	-114	-0-	482	1	1078	2	N	-0-					-0-
11		1980 N	1300	-0-	-680	-0-	486	1	814	2	N	-0-					-0-
12		1767 N	1542	-0-	-225	-0-	516	1	1026	2	N	-0-					-0-
01		1550 N	1012	-0-	-538	-0-	345	1	667	2	N	-0-					-0-
02		1247 N	973	-0-	-274	-0-	300	1	673	2	N	-0-					-0-
03		1550 N	1130	-0-	-420	-0-	387	1	743	2	N	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5732 - 6080							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1953 N	1630	-0-	-323	-0-	471	1	1054	2	Y	95	124	1			63
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	419	1	701	2	Y	79					142
12		2232 N	1601	-0-	-631	-0-	496	1	985	2	Y	109	194	1			57
01		1643 N	711	-0-	-932	-0-	212	1	410	2	Y	81					138
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	366	1	821	2	Y	89	106	1			121
03		1612 N	895	-0-	-717	-0-	283	1	544	2	Y	62	114	1			69

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO									
WAGNER OIL COMPANY		891175															
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #: 2SR		RRCID -> 228965		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7009 - 7012							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	1484	1	3318	2	Y	127	132	1			20
11		DLQ G-10	4019	-0-	4019	8961	1456	1	2439	2	Y	113	102	1			31
12		13955 R	4994	-0-	-8961	-0-	1634	1	3246	2	Y	104	102	1			33
01		5983 #	5769	-0-	-214	-0-	1927	1	3726	2	Y	105	113	1			25
02		5971 R	5971	-0-	-0-	-0-	1811	1	4059	2	Y	92	87	1			30
*03		6300 R	6300	-0-	-0-	-0-	2121	1	4073	2	Y	96	108	1			18

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 ANGELITITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT				-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	1429	1	3197	2	Y	40	40	1		11
11	5400 X	3582	-0-	-1818	-0-	1320	1	2212	2	Y	45	34	1		22
12	5580 X	3815	-0-	-1765	-0-	1267	1	2517	2	Y	28	43	1		7
01	5580 X	3811	-0-	-1769	-0-	1287	1	2488	2	Y	33	32	1		8
02	4727 X	3467	-0-	-1260	-0-	1058	1	2373	2	Y	33	25	1		16
03	4681 X	3884	-0-	-797	-0-	1319	1	2533	2	Y	29	39	1		6

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613								
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	21	-0-	-269	-0-	21	2		N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES		WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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
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-
03	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
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-
03	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
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	375 1	436 2	Y	-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	84 1	463 2	Y	-0-
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	76 1	426 2	Y	-0-
01	620 N	507	-0-	-113	-0-	80 1	427 2	Y	-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	83 1	410 2	Y	-0-
03	403 N	393	-0-	-10	-0-	68 1	325 2	Y	-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
10	2077 N	1569	-0-	-508	-0-	725 1	844 2	Y	-0-
11	1470 N	1327	-0-	-143	-0-	204 1	1123 2	Y	-0-
12	1736 N	1137	-0-	-599	-0-	173 1	964 2	Y	-0-
01	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	230 1	1233 2	Y	-0-
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	395 1	1960 2	Y	33
						36 9			45 1
*03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	314 1	1508 2	Y	45
						50 9			45 1

WELDER RANCH		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
		879035							
		WELL #:	24 U	RRCID ->	200745	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	7270 PERF. 4698 - 4705
10	3100 N	3355	-0-	255	255	1551 1	1804 2	Y	-0-
11	2219 N	1964	-0-	-255	-0-	302 1	1662 2	Y	-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	303 1	1691 2	Y	-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	247 1	1325 2	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	2255	-0-	2255	2255	389 1	1866 2	Y	-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

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			
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-
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		225	1	1078	2	Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5092 -		5100			
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-
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-		47	1	228	2	Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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			
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-
03	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	AMT	BALANCE

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			
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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			
10	1116 N	872	-0-	-244	-0-		383	1	445	2	Y	40			57
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-		44	9	97	1	Y	31	61	1	27
12	775 N	518	-0-	-257	-0-		34	9	71	1	Y	48	60	1	15
01	868 N	801	-0-	-67	-0-		53	9	117	1	Y	52			67
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		57	9	175	1	Y	26	45	1	48
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-		29	9	134	1	Y	28	45	1	31
							31	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		
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
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ORANGE GROVE (1700)		67506 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
OUTLINE OIL COMPANY LLC		628480								
TODD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 206657		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	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		
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
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-
03	14B2 EXT	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 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ORANGE GROVE (3600)		67506 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
MIDAS RESOURCES, INC. SCHUENEMAN		564682		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3900)		67506 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
RWJ OPERATING LLC FRANKE		739805		WELL #: 1		RRCID -> 238505		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5840	PERF. 3864 - 3880		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	14B2 EXT	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 HAPPNER		739805		WELL #: 1		RRCID -> 239716		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5859	PERF. 4424 - 4431		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
GREEN EXPLORATION COMPANY PARR, HILDA		330179		WELL #: 4A		RRCID -> 114773		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7570	PERF. 7233 - 7240		
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PARR, HILDA		330179		WELL #: 6		RRCID -> 116586		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4298 - 4312		
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PARR, HILDA		330179		WELL #: 9		RRCID -> 117298		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3720 - 4697		
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179										
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 107		RRCID -> 205938		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507				
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
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-
03	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				
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
03	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				
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
03	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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808				
10	4588 X	1632	-0-	-2956	-0-	107	1	N	-0-			-0-
						109	4					
11	2700 X	2682	-0-	-18	-0-	188	1	N	-0-			-0-
12	2759 X	2577	-0-	-182	-0-	169	1	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-
03	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				
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-
03	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 #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152								
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
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-
03	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								
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
03	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								
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
03	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								
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326								
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			-0-
12	T. A.	518	-0-	518	1524	321	1	197	9	N	179	179	1			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1524					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1524					N	NO RPT					-0-
03	0 X	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								
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			-0-
						68	9									
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
 MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

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
03	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

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
03	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

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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

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-
03	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

10	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-
03	14B2 EXT	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 #:		139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608 - 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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
03		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			
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
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		1	RRCID ->	277647	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5116 - 5118	
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
03	14B	DENY	5863	-0-	5863	30648	5651	2	212	9	N	193	189	1	99

ORCONES (HOCKLEY-PARR)		67558 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SSM PARTNERSHIP		810854		WELL #:		2 T	RRCID ->	012401	COMPL. DATE	12/15/1960	TOTAL DEPTH	5775	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12889 - 13034	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005															

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		10	RRCID ->	127368	COMPL. DATE	04/23/1988	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6792 - 6911	
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-					Y	-0-			4
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			4

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
TRUST, JAMES "951"		WELL #:		11	RRCID ->	127593	COMPL. DATE	05/19/1988	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6864 - 6980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		MATRIX LAND CO.		WELL #:	2	RRCID ->	063312	COMPL. DATE	08/17/1975	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	N/A
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	
03	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	42	1	1127	2	N	-0-			17	

MATRIX LAND CO.		WELL #:		3	RRCID ->	065727	COMPL. DATE	12/20/1975	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A		
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
03	3565 X	2954	-0-	-611	-0-	106	1	2848	2	Y	-0-			21

MATRIX		WELL #:		4	RRCID ->	069928	COMPL. DATE	12/24/1976	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A		
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	182	1	1847	2	Y	-0-			-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	136	1	1761	2	Y	-0-			-0-
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	53	1	1795	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	11	1	1451	2	Y	4			4
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	18	1	1553	2	Y	-0-			4
03	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	52	1	1392	2	Y	-0-			4

MATRIX LAND CO.		WELL #:		7	RRCID ->	070770	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A		
10	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	163	1	1645	2	Y	-0-			55
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	122	1	1576	2	Y	1			3
12	1736 N	1732	-0-	-4	-0-	49	1	1673	2	Y	9			12
01	1798 N	1631	-0-	-167	-0-	10	9	1617	2	Y	-0-			12
02	1653 N	1484	-0-	-169	-0-	17	1	1467	2	Y	-0-			12
03	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	58	1	1537	2	Y	-0-			12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1798 N	1750	-0-	-48	-0-	157 1	1593 2	Y	-0-		57
11		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	109 1	1412 2	Y	1		3
							1 9					
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	50 1	1704 2	Y	8		11
							9 9					
01		1736 N	1527	-0-	-209	-0-	13 1	1513 2	Y	1		12
							1 9					
02		1479 N	1455	-0-	-24	-0-	17 1	1438 2	Y	-0-		12
03		1767 N	1481	-0-	-286	-0-	53 1	1428 2	Y	-0-		12

WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697												
10		1147 N	1058	-0-	-89	-0-	60 1	998 2	N	-0-		27
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	82 1	1011 2	N	-0-		27
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	93 1	1016 2	N	-0-		27
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123 1	1001 2	N	-0-		27
02		1044 N	1019	-0-	-25	-0-	101 1	918 2	N	-0-		27
*03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	95 1	1023 2	N	-0-		27

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728												
10		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	324 1	5388 2	N	-0-		68
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	345 1	4270 2	N	-0-		68
12		4619 X	2540	-0-	-2079	-0-	214 1	2326 2	N	-0-		68
01		4619 X	2710	-0-	-1909	-0-	295 1	2415 2	N	-0-		68
02		4321 X	2387	-0-	-1934	-0-	236 1	2151 2	N	-0-		68
03		4619 X	2416	-0-	-2203	-0-	206 1	2210 2	N	-0-		56

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033												
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					
03		1395 N	788	-0-	-607	-0-	28 1	760 2	N	-0-		13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
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
03		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			38

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834														
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-	6 1		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
03		2418 X	2159	-0-	-259	-0-		47 1	2068 2	N	40			89
								44 9						

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840														
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-	49 1		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
03		8215 X	1580	-0-	-6635	-0-		35 1	1545 2	N	-0-			47

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562														
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-	16 1		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
*03		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-		82 1	3578 2	N	-0-			110

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288														
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	40 1		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
03		22630 X	17562	-0-	-5068	-0-		634 1	16914 2	Y	13			161
								14 9						

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882														
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
03		9703 X	1799	-0-	-7904	-0-		288 1	1511 2	N	-0-			88

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO STATE		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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	33 1	7	
01	806 X	759	-0-	-47	-0-	2	9	750	2	Y	2		9	
02	725 X	653	-0-	-72	-0-	7	1	639	2	Y	3		12	
*03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	11	1	679	2	Y	2		14	
						3	9							
						16	1							
						2	9							

CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440	-	12760
10	14198 X	12122	-0-	-2076	-0-	895	1	11224	2	N	3	1 8	113	
11	13350 X	5838	-0-	-7512	-0-	3	9	5663	2	N	-0-		113	
12	13795 X	8374	-0-	-5421	-0-	175	1	8031	2	N	-0-	39 1	74	
01	13795 X	10529	-0-	-3266	-0-	343	1	10422	2	N	8		82	
02	12267 X	9976	-0-	-2291	-0-	9	9	9806	2	N	-0-		82	
03	12121 X	9789	-0-	-2332	-0-	170	1	9542	2	N	27		109	
						217	1							
						30	9							

CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187	-	11036
10	25792 X	22503	-0-	-3289	-0-	199	1	22281	2	N	21	1 8	67	
11	24270 X	22012	-0-	-2258	-0-	23	9	21792	2	N	18		85	
12	25079 X	23162	-0-	-1917	-0-	200	1	22842	2	N	22	89 1	18	
01	24087 X	22828	-0-	-1259	-0-	20	9	22515	2	N	4		22	
02	21634 X	21055	-0-	-579	-0-	296	1	20781	2	N	17		39	
03	23157 X	21794	-0-	-1363	-0-	24	9	21412	2	N	12		51	
						309	1							
						4	9							
						255	1							
						19	9							
						369	1							
						13	9							

CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460	-	11787
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-	90 1	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	
03	15655 X	13213	-0-	-2442	-0-	13213	2		N	-0-			77	

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006	-	12585
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	
03	17236 X	14601	-0-	-2635	-0-	14601	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

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						
03		15345 X	14557	-0-	-788	-0-	246	1	14272	2	N	35		105
							39	9						

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752														
10		8370 X	7802	-0-	-568	-0-	577	1	7225	2	N	-0-		160
11		8100 X	7695	-0-	-405	-0-	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						
03		7967 X	6928	-0-	-1039	-0-	154	1	6765	2	N	8		120
							9	9						

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647														
10		12183 X	10214	-0-	-1969	-0-	10212	2	2	9	N	2	2 8	45
11		11790 X	10333	-0-	-1457	-0-	10333	2			N	-0-		45
12		12183 X	10469	-0-	-1714	-0-	10469	2			N	-0-		45
01		11470 X	10589	-0-	-881	-0-	10561	2	28	9	N	25		70
02		9976 X	9777	-0-	-199	-0-	9741	2	36	9	N	33		103
03		10664 X	10031	-0-	-633	-0-	10022	2	9	9	N	8		112

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035														
10		9486 X	7090	-0-	-2396	-0-	7075	2	15	9	N	14		72
11		9180 X	6892	-0-	-2288	-0-	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
01		8525 X	6660	-0-	-1865	-0-	6	1	6637	2	N	15		73
							17	9						
02		7221 X	6131	-0-	-1090	-0-	20	1	6093	2	N	16		89
							18	9						
03		7130 X	6519	-0-	-611	-0-	17	1	6489	2	N	12		101
							13	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
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
03		25606 X	23911	-0-	-1695	-0-	23902	2	9	9	N	8	42

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093													
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					
03		10912 X	9530	-0-	-1382	-0-	24	1	9492	2	N	13	122
							14	9					

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228													
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					
03		8091 X	6392	-0-	-1699	-0-	17	1	6358	2	N	15	137
							17	9					

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683													
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
03		31434 X	27899	-0-	-3535	-0-	27880	2	19	9	N	17	137

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607													
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					
03		8091 X	6766	-0-	-1325	-0-	384	1	6374	2	N	7	144
							8	9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		20770 X	17664	-0-	-3106	-0-	17618	2	46	9	N	42	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	149	9	N	135	178
03		17670 X	15863	-0-	-1807	-0-	15846	2	17	9	N	15	193

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703													
10		25792 X	19916	-0-	-5876	-0-	851	1	19065	2	N	-0-	91
11		24960 X	18810	-0-	-6150	-0-	68	1	18740	2	N	2	93
12		25792 X	20972	-0-	-4820	-0-	958	1	19991	2	N	21	114
01		24025 X	22066	-0-	-1959	-0-	964	1	21102	2	N	-0-	114
02		21771 X	21771	-0-	-0-	-0-	402	1	21352	2	N	15	129
*03		21932 X	21932	-0-	-0-	-0-	348	1	21584	2	N	-0-	129

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757													
10		9517 X	8481	-0-	-1036	-0-	713	1	7768	2	N	-0-	122
11		9210 X	7953	-0-	-1257	-0-	655	1	7283	2	N	14	136
12		9517 X	7968	-0-	-1549	-0-	619	1	7334	2	N	14	150
01		8804 X	7733	-0-	-1071	-0-	660	1	7033	2	N	36	186
*02		8236 X	7037	-0-	-1199	-0-	480	1	6545	2	N	11	197
03		8494 X	7330	-0-	-1164	-0-	511	1	6809	2	N	9	33

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455													
10		31240 X	31240	-0-	-0-	-0-	3023	1	28216	2	N	1	102
11		30180 X	26552	-0-	-3628	-0-	3494	1	23055	2	N	3	105
12		31837 X	30275	-0-	-1562	-0-	3237	1	27029	2	N	8	113
01		31837 X	24863	-0-	-6974	-0-	2884	1	21956	2	N	21	134
*02		29783 X	21007	-0-	-8776	-0-	2200	1	18784	2	N	21	155
03		31248 X	21595	-0-	-9653	-0-	2270	1	19307	2	N	16	171

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160													
10		23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	2799	1	20888	2	N	122	170
11		22650 X	22509	-0-	-141	-0-	1238	1	21129	2	N	129	299
12		23405 X	22018	-0-	-1387	-0-	1105	1	20791	2	N	111	174
01		23405 X	19597	-0-	-3808	-0-	1527	1	17931	2	N	126	115
*02		21895 X	19429	-0-	-2466	-0-	1360	1	17938	2	N	119	234
03		23405 X	19574	-0-	-3831	-0-	1105	1	18348	2	N	110	344

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232														
M O	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

10	20801 X	17084	-0-	-3717	-0-	1091	1	15919	2	N	67	1	8	131
						74	9							
11	19770 X	15911	-0-	-3859	-0-	1185	1	14676	2	N	45	108	1	68
						50	9							
12	18879 X	15734	-0-	-3145	-0-	813	1	14868	2	N	48			116
						53	9							
01	18879 X	14826	-0-	-4053	-0-	744	1	14037	2	N	41			157
						45	9							
*02	17023 X	13207	-0-	-3816	-0-	887	1	12250	2	N	64	192	1	29
						70	9							
03	17081 X	13777	-0-	-3304	-0-	1155	1	12568	2	N	49			78
						54	9							

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149														

10	48112 X	35110	-0-	-13002	-0-	35104	2	6	9	N	5	3	8	27
11	46560 X	31765	-0-	-14795	-0-	31765	2			N	-0-			27
12	48112 X	34131	-0-	-13981	-0-	846	1	33199	2	N	78			105
						86	9							
01	44020 X	30414	-0-	-13606	-0-	30392	2	22	9	N	20			125
*02	35786 X	26964	-0-	-8822	-0-	26956	2	8	9	N	7			132
03	35123 X	27527	-0-	-7596	-0-	27525	2	2	9	N	2			133

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464														

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							
03	25141 X	16396	-0-	-8745	-0-	1293	1	14741	2	N	329	173	1	335
						362	9							

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593														

10	32488 X	23323	-0-	-9165	-0-	290	1	23025	2	N	7	1	8	43
						8	9							
11	31440 X	22942	-0-	-8498	-0-	691	1	22233	2	N	16			59
						18	9							
12	32488 X	23414	-0-	-9074	-0-	1442	1	21950	2	N	20	31	1	48
						22	9							
01	31589 X	24332	-0-	-7257	-0-	225	1	24096	2	N	10			58
						11	9							
*02	25781 X	21522	-0-	-4259	-0-	367	1	21147	2	N	7			65
						8	9							
03	23715 X	22135	-0-	-1580	-0-	492	1	21626	2	N	15			80
						17	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854															
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		
10		172732 X	64655	-0-	-108077	-0-	3228	1	61421	2	N	5	5 8	103	
11		167160 X	55762	-0-	-111398	-0-	3428	1	52334	2	N	-0-		103	
12		172732 X	49981	-0-	-122751	-0-	2133	1	47848	2	N	-0-		103	
01		76229 X	50571	-0-	-25658	-0-	2415	1	48134	2	N	20		123	
*02		71311 X	44079	-0-	-27232	-0-	2202	1	41877	2	N	-0-		123	
03		64666 X	42105	-0-	-22561	-0-	1824	1	40281	2	N	-0-		123	

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942															
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	
12		19964 X	16879	-0-	-3085	-0-	478	1	16345	2	Y	51	51 1	119	
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	
03		20212 X	15365	-0-	-4847	-0-	555	1	14796	2	Y	13		132	

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565															
10		217775 X	138631	-0-	-79144	-0-	2133	1	136347	2	N	137	163 1	2 8	79
11		210750 X	121806	-0-	-88944	-0-	3250	1	118465	2	N	83			162
12		217775 X	114610	-0-	-103165	-0-	3626	1	110898	2	N	78	133 1		107
01		217775 X	81903	-0-	-135872	-0-	3189	1	78576	2	N	125			232
*02		141984 X	95730	-0-	-46254	-0-	5583	1	90125	2	N	20			252
03		138632 X	93832	-0-	-44800	-0-	3383	1	90446	2	N	3	165 1		90

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 5199 PERF. N/A															
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-	
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147															
10		232438 X	139032	-0-	-93406	-0-	2138	1	136668	2	N	205	223 1	2 8	149
11		224940 X	120615	-0-	-104325	-0-	3217	1	117252	2	N	133	125 1		157
12		232438 X	112411	-0-	-120027	-0-	3556	1	108745	2	N	100	106 1		151
01		232438 X	78507	-0-	-153931	-0-	3056	1	75296	2	N	141			292
*02		147581 X	92042	-0-	-55539	-0-	5363	1	86571	2	N	98	186 1		204
03		139035 X	89924	-0-	-49111	-0-	3239	1	86609	2	N	69	137 1		136

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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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						
03		139779 X	90246	-0-	-49533	-0-	3251	1	86926	2	N	63	63 1	163
							69	9						

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619														
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						
03		899 N	848	-0-	-51	-0-	111	1	737	2	Y	-0-		6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642														
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						
03		3751 X	3007	-0-	-744	-0-	395	1	2612	2	N	-0-		42

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669														
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						
03		992 N	703	-0-	-289	-0-	92	1	611	2	Y	-0-		13

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814														
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
03		7192 X	4721	-0-	-2471	-0-	614	1	4054	2	N	48		125
							53	9						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275								
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									
03	12617 X	10784	-0-	-1833	-0-	1418	1	9366	2	N	-0-					42

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763								
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
*03	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	1533	1	10129	2	N	-0-					37

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014								
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									
03	13113 X	11272	-0-	-1841	-0-	1481	1	9785	2	N	5					48
						6	9									

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				
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
03	7099 X	6632	-0-	-467	-0-	1229	1	5403	2	N	-0-					82

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632								
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-					35
*01	1643 X	1393	-0-	-250	-0-	12	1	1381	2	N	-0-					35
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	17	1	1584	2	N	-0-					35
03	1488 X	678	-0-	-810	-0-	9	1	669	2	N	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	48	1	8327	2	N	7		42
11	18970 X	18970	-0-	-0-	-0-	510	1	18414	2	N	42		84
12	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	545	1	14627	2	N	30	18 8	96
01	21105 X	21105	-0-	-0-	-0-	158	1	20919	2	N	25		121
02	17632 X	14944	-0-	-2688	-0-	142	1	14796	2	N	5		126
03	18848 X	15475	-0-	-3373	-0-	174	1	15290	2	N	10		136

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170													
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-
*03	24689 X	24689	-0-	-0-	-0-	423	1	24266	2	N	-0-		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175													
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	72	1	3922	2	N	9		14
11	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	319	1	8121	2	N	9		23
12	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	475	1	12749	2	N	57		80
01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	252	1	10330	2	N	39		119
02	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	95	1	9926	2	N	20	2 8	137
*03	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	106	1	9375	2	N	6		143

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843													
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
*03	18754 X	18754	-0-	-0-	-0-	210	1	18515	2	N	26		48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	47 1	16414 2	N	3			53
						3 9						
11	24600 X	20024	-0-	-4576	-0-	619 1	19357 2	N	44			97
						48 9						
12	25420 X	17896	-0-	-7524	-0-	641 1	17207 2	N	44	12 8		129
						48 9						
01	18737 X	18737	-0-	-0-	-0-	445 1	18258 2	N	31			160
						34 9						
02	19343 X	16085	-0-	-3258	-0-	152 1	15909 2	N	22			182
						24 9						
03	20677 X	16161	-0-	-4516	-0-	181 1	15934 2	N	42	2 8		222
						46 9						

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067												
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-
03	24769 X	24549	-0-	-220	-0-	420 1	24129 2	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230												
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-
03	6076 X	5048	-0-	-1028	-0-	250 1	4798 2	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730												
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	962			N	-0-			35

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500												
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
*03	37371 X	37371	-0-	-0-	-0-	1142 1	36229 2	N	-0-			27

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670												
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-
03	8835 X	7645	-0-	-1190	-0-	84 1	7561 2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ELLEN C. //CONT.// 486517														
WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	21886 X	18370	-0-	-3516	-0-	4	1	18301	2	N	59			119
11	21180 X	16481	-0-	-4699	-0-	65	9	16242	2	N	65	175	1	9
12	21607 X	16362	-0-	-5245	-0-	72	9	16218	2	N	18	7	8	20
*01	20770 X	17199	-0-	-3571	-0-	124	1	16968	2	N	87			107
02	18734 X	16437	-0-	-2297	-0-	20	9	16190	2	N	67	2	8	172
03	18383 X	15023	-0-	-3360	-0-	135	1	14524	2	N	28	176	1	24
						96	9							
						173	1							
						74	9							
						468	1							
						31	9							
RETAMA RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512														
10	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	4	1	21307	2	N	42			151
11	21600 X	20187	-0-	-1413	-0-	46	9	20136	2	N	45	179	1	17
12	22320 X	20392	-0-	-1928	-0-	50	9	20351	2	N	29	4	8	42
01	22072 X	19522	-0-	-2550	-0-	9	1	19443	2	N	67			109
02	19981 X	17507	-0-	-2474	-0-	32	9	17465	2	N	12			121
03	21359 X	17734	-0-	-3625	-0-	5	1	17349	2	N	11			132
						74	9							
						29	1							
						13	9							
						373	1							
						12	9							
NEEDMORE														
WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724														
10	30752 X	25884	-0-	-4868	-0-	1796	1	24067	2	Y	19	32	1	16
11	29760 X	21115	-0-	-8645	-0-	21	9	19246	2	Y	12	17	1	11
12	30752 X	22091	-0-	-8661	-0-	1856	1	21344	2	Y	46	24	1	15
01	28644 X	27814	-0-	-830	-0-	13	9	25377	2	Y	25	24	1	16
02	25085 X	21977	-0-	-3108	-0-	696	1	20156	2	Y	22	22	1	16
03	25885 X	22757	-0-	-3128	-0-	51	9	22031	2	Y	30	23	1	23
						2409	1							
						28	9							
						1797	1							
						24	9							
						693	1							
						33	9							
NEEDMORE														
WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345														
10	35309 X	26274	-0-	-9035	-0-	1822	1	24429	2	Y	21	34	1	16
11	34170 X	24815	-0-	-9355	-0-	23	9	21061	2	Y	21	17	1	20
12	33387 X	20751	-0-	-12636	-0-	3731	1	19530	2	Y	17	27	1	10
01	29109 X	25701	-0-	-3408	-0-	23	9	23414	2	Y	22	18	1	14
02	25259 X	21498	-0-	-3761	-0-	1202	1	19714	2	Y	22	21	1	15
03	26288 X	22274	-0-	-4014	-0-	19	9	21571	2	Y	29	22	1	22
						2263	1							
						24	9							
						1760	1							
						671	1							
						32	9							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																				
NEEDMORE																				
WELL #: 5H RRCID -> 270885													COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822		PERF. 5745 - 10978			
M O	ALLOW CODE	GAS 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						
10	39773 X	35949	-0-	-3824	-0-	2493	1	33416	2	Y	36	59	1	31						
11	38490 X	34036	-0-	-4454	-0-	5117	1	28882	2	Y	34	31	1	34						
12	39773 X	34298	-0-	-5475	-0-	3969	1	30294	2	Y	32	47	1	19						
01	39773 X	32353	-0-	-7420	-0-	2801	1	29518	2	Y	31	28	1	22						
02	34916 X	29331	-0-	-5585	-0-	2400	1	26898	2	Y	30	30	1	22						
03	35960 X	31426	-0-	-4534	-0-	946	1	30435	2	Y	41	32	1	31						
NEEDMORE													WELL #: 6H RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5721 - 11930	
10	31186 X	25335	-0-	-5851	-0-	1758	1	23555	2	Y	20	34	1	16						
11	30180 X	23163	-0-	-7017	-0-	3482	1	19657	2	Y	22	18	1	20						
12	31186 X	17516	-0-	-13670	-0-	1669	1	15829	2	Y	16	28	1	8						
01	27900 X	20474	-0-	-7426	-0-	1794	1	18659	2	Y	19	17	1	10						
02	23693 X	21091	-0-	-2602	-0-	1728	1	19338	2	Y	23	19	1	14						
03	25327 X	21952	-0-	-3375	-0-	620	1	21296	2	Y	33	24	1	23						
BENAVIDES FAMILY MINERALS													WELL #: 5H RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 7465 - 14655	
10	19695 X	19695	-0-	-0-	-0-	356	1	19298	2	N	37	165	1	29						
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	17						
01	25973 X	25973	-0-	-0-	-0-	617	1	25278	2	N	71			88						
02	23413 X	23413	-0-	-0-	-0-	222	1	23136	2	N	50			138						
*03	23924 X	23924	-0-	-0-	-0-	267	1	23529	2	N	116	182	1	72						
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4													WELL #: 1H RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 7047		PERF. 7140 - 13650	
10	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-	191	1	10376	2	N	70	176	1	20						
11	12720 X	11010	-0-	-1710	-0-	415	1	10566	2	N	26			46						
12	13144 X	12168	-0-	-976	-0-	434	1	11642	2	N	84	14	8	116						
01	12183 X	12170	-0-	-13	-0-	288	1	11788	2	N	85	181	1	20						
02	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	106	1	11073	2	N	59			79						
*03	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	127	1	11222	2	N	82			161						

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
RETAMA RANCH																						
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED																						
//CONT.// 486517																						
WELL #: 3H RRCID -> 274872													COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 6801		PERF. 6442 - 13629					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
10	50444 X	50444	-0-	-0-	-0-	10 1	305 9	50129 2	N	277	339 1				92							
11	59010 X	47559	-0-	-11451	-0-	3 1	359 9	47197 2	N	326	352 1				66							
12	60977 X	47008	-0-	-13969	-0-	21 1	350 9	46637 2	N	318	180 1	11 8			193							
01	51305 X	42713	-0-	-8592	-0-	11 1	259 9	42443 2	N	235	363 1				65							
02	47995 X	29087	-0-	-18908	-0-	61 1	218 9	28808 2	N	198	182 1				81							
03	50437 X	38740	-0-	-11697	-0-	821 1	251 9	37668 2	N	228	180 1				129							
NEEDMORE													WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 5145 - 11761	
10	23560 X	12422	-0-	-11138	-0-	485 1	3 9	11934 2	N	3					12							
11	22800 X	14071	-0-	-8729	-0-	446 1	11 9	13614 2	N	10					22							
12	20801 X	14394	-0-	-6407	-0-	456 1	9 9	13929 2	N	8	7 8				23							
01	20274 X	15356	-0-	-4918	-0-	1182 1		14174 2	N	-0-					23							
02	16211 X	14341	-0-	-1870	-0-	1173 1	34 9	13134 2	N	31	2 8				52							
*03	18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	1244 1	26 9	17465 2	N	24	2 8				74							
REUTHINGER													WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896		PERF. 8878 - 13761	
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-							
03	39742 X	33697	-0-	-6045	-0-	578 1		33119 2	N	-0-					-0-							
NEEDMORE													WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 5460 - 12085	
10	15903 X	12590	-0-	-3313	-0-	457 1	32 9	12101 2	N	29	118 1				19							
11	15390 X	12329	-0-	-3061	-0-	393 1	65 9	11871 2	N	59					78							
12	15097 X	11065	-0-	-4032	-0-	352 1	48 9	10665 2	N	44	15 8				107							
01	13547 X	10437	-0-	-3110	-0-	803 1	44 9	9590 2	N	40					147							
02	11919 X	9088	-0-	-2831	-0-	747 1	24 9	8317 2	N	22	2 8				167							
03	12741 X	8868	-0-	-3873	-0-	590 1	64 9	8214 2	N	58	179 1				46							
HACHAR													WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 8739 - 14703	
10	65813 X	49069	-0-	-16744	-0-	310 1		48759 2	N	-0-					-0-							
11	63690 X	34068	-0-	-29622	-0-	221 1		33847 2	N	-0-					-0-							
12	65813 X	27689	-0-	-38124	-0-	196 1		27493 2	N	-0-					-0-							
01	61597 X	41632	-0-	-19965	-0-	311 1		41321 2	N	-0-					-0-							
02	51069 X	37687	-0-	-13382	-0-	366 1		37321 2	N	-0-					-0-							
03	49073 X	37376	-0-	-11697	-0-	429 1		36947 2	N	-0-					-0-							

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ELLEN C. //CONT.// 486517														
WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
10	110484 X	89008	-0-	-21476	-0-	156	1	88455	2	N	361	355	1	174
						397	9							
11	106920 X	82503	-0-	-24417	-0-	1634	1	80492	2	N	343	356	1	161
						377	9							
12	110050 X	82670	-0-	-27380	-0-	1016	1	81261	2	N	357	362	1	144
						393	9						12 8	
01	104842 X	79583	-0-	-25259	-0-	2953	1	76244	2	N	351	363	1	132
						386	9							
02	86333 X	72775	-0-	-13558	-0-	2465	1	69922	2	N	353	362	1	121
						388	9						2 8	
03	89001 X	73673	-0-	-15328	-0-	2325	1	71050	2	N	271	361	1	31
						298	9							
RETAMA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362														
10	49226 X	49226	-0-	-0-	-0-	10	1	49119	2	N	88	179	1	19
						97	9							
11	62460 X	43907	-0-	-18553	-0-	3	1	43827	2	N	70			89
						77	9							
12	64542 X	35570	-0-	-28972	-0-	16	1	35447	2	N	97	11	8	175
						107	9							
01	61907 X	42851	-0-	-19056	-0-	11	1	42748	2	N	84	174	1	85
						92	9							
02	51504 X	26468	-0-	-25036	-0-	54	1	26370	2	N	40			125
						44	9							
03	49228 X	36557	-0-	-12671	-0-	766	1	35708	2	N	75	184	1	15
						83	9						1 8	
REUTHINGER														
WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228														
10	49135 X	39132	-0-	-10003	-0-	313	1	38819	2	N	-0-			-0-
						1528	1	28163	2	N	-0-			-0-
11	47550 X	29691	-0-	-17859	-0-	235	1	32560	2	N	-0-			-0-
						277	1	36514	2	N	-0-			-0-
12	47275 X	32795	-0-	-14480	-0-	563	1	30909	2	N	-0-			-0-
						528	1	30167	2	N	-0-			-0-
01	42718 X	36791	-0-	-5927	-0-									-0-
02	36598 X	31472	-0-	-5126	-0-									-0-
03	39122 X	30695	-0-	-8427	-0-									-0-
REUTHINGER														
WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111														
10	85808 X	69061	-0-	-16747	-0-	554	1	68507	2	N	-0-			-0-
						3428	1	63117	2	N	-0-			-0-
11	83040 X	66545	-0-	-16495	-0-	434	1	59699	2	N	-0-			-0-
						455	1	60107	2	N	-0-			-0-
12	83049 X	60133	-0-	-22916	-0-	967	1	53046	2	N	-0-			-0-
						925	1	52841	2	N	-0-			-0-
01	76043 X	60562	-0-	-15481	-0-									-0-
02	64612 X	54013	-0-	-10599	-0-									-0-
03	69068 X	53766	-0-	-15302	-0-									-0-
PINA														
WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421														
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-
										N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)															
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
NEEDMORE //CONT.// 486517															
WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*03		51281 X	51281	-0-	-0-	-0-	3399	1	47809	2	N	66	175	1	1 8 74
							73	9							
NEEDMORE															
WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415															
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
							49605	2	72	9	Y	65	57	1	51
03		99200 X	49677	-0-	-49523	-0-									
ELLEN C.															
WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781															
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-
03		290873 X	145631	-0-	-145242	-0-	4459	1	141172	2	N	-0-			-0-
ATLANTIC INLAND GROUP															
WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353															
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 84
							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 80
							103	9							
03		32612 X	25363	-0-	-7249	-0-	1628	1	23625	2	N	100	1	8	179
							110	9							

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
REUTHINGER //CONT.// 486517													
WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041													
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
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	DELO PR	129742	-0-	129742	129742	1260 1	128482 2		N	-0-			-0-
03	220472 X	NO RPT	-0-	-220472	-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													
10	7626 X	6596	-0-	-1030	-0-	86 1	6509 2		N	1	1 8		30
11	7380 X	6111	-0-	-1269	-0-	92 1	6019 2		N	-0-			30
12	7626 X	5230	-0-	-2396	-0-	4994 1	236 2		N	-0-			30
01	7409 X	5248	-0-	-2161	-0-	88 1	5160 2		N	-0-			30
*02	6612 X	5344	-0-	-1268	-0-	90 1	5254 2		N	-0-			30
03	6603 X	5399	-0-	-1204	-0-	5399 2			N	-0-			30

ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637													
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
03	6107 X	5189	-0-	-918	-0-	5164 2	25 9		N	23			52

ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152													
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792													
10	6727 X	5482	-0-	-1245	-0-	72 1	5408 2		N	2	2 8		19
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-			19
03	5487 X	4612	-0-	-875	-0-	4612 2			N	-0-			18

ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716													
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	14749	-0-	-4072	-0-	247 1	14396 2		N	96			149
03	19096 X	14910	-0-	-4186	-0-	106 9	18 9		N	16			165

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 5276		PERF. 5793 - 10403	
M	O	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	
10		16005 X	16005	-0-	-0-	208 1	15723 2	N	67	104 1	4 8	30
						74 9						
11		7212 X	7212	-0-	-0-	108 1	7102 2	N	2			32
						2 9						
12		10559 X	10559	-0-	-0-	474 1	10060 2	N	23	30 1		25
						25 9						
01		9410 X	9410	-0-	-0-	158 1	9252 2	N	-0-			25
*02		7508 X	7508	-0-	-0-	127 1	7367 2	N	13			38
						14 9						
*03		7586 X	7586	-0-	-0-	7571 2	15 9	N	14			52
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014			TOTAL DEPTH 5008		PERF. 5360 - 10440	
10		35525 X	35525	-0-	-0-	35503 2	22 9	N	20	95 1		17
						2 9						
11		32727 X	32727	-0-	-0-	32707 2	20 9	N	18			35
						2 9						
12		33325 X	32461	-0-	-864	32429 2	32 9	N	29	55 1		9
						2 9						
01		33325 X	31425	-0-	-1900	31392 2	33 9	N	30			39
						2 9						
*02		31175 X	28652	-0-	-2523	484 1	28149 2	N	17			56
						19 9						
03		33325 X	29137	-0-	-4188	29119 2	18 9	N	16			72
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014			TOTAL DEPTH 5105		PERF. 5506 - 10210	
10		9672 X	8824	-0-	-848	116 1	8706 2	N	2	2 8		70
						2 9						
11		9360 X	8304	-0-	-1056	124 1	8165 2	N	14			84
						15 9						
12		9672 X	8362	-0-	-1310	376 1	7966 2	N	18	77 1		25
						20 9						
01		9393 X	8014	-0-	-1379	133 1	7842 2	N	35			60
						39 9						
*02		8468 X	7604	-0-	-864	128 1	7464 2	N	11			71
						12 9						
03		8835 X	7722	-0-	-1113	7721 2	1 9	N	1			73
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 6437		PERF. 6635 - 11990	
10		13547 X	12684	-0-	-863	448 1	12230 2	N	5	3 8		25
						6 9						
11		13110 X	11689	-0-	-1421	638 1	11051 2	N	-0-			25
						1 9						
12		12927 X	12124	-0-	-803	521 1	11562 2	N	37	33 1		29
						41 9						
01		12927 X	11732	-0-	-1195	533 1	11198 2	N	1			30
						1 9						
*02		12093 X	10754	-0-	-1339	490 1	10264 2	N	-0-			30
						234 1	10980 2	N	26			56
03		12679 X	11243	-0-	-1436	29 9						
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011			TOTAL DEPTH 6124		PERF. 6908 - 10995	
10		20987 X	19087	-0-	-1900	674 1	18402 2	N	10	4 8		35
						11 9						
11		20160 X	12925	-0-	-7235	68 1	12854 2	N	3			38
						3 9						
12		19282 X	14289	-0-	-4993	125 1	14100 2	N	58	86 1		10
						64 9						
01		19282 X	14194	-0-	-5088	306 1	13884 2	N	4			14
						4 9						
*02		17922 X	14447	-0-	-3475	600 1	13764 2	N	75			89
						83 9						
03		19096 X	14583	-0-	-4513	836 1	13745 2	N	2			90
						2 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480			
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	
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	
03	7223 X	5938	-0-	-1285	-0-	5905 2	33 9	N	30	53	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110			
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	
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	798 2		N	-0-	34	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 19H		RRCID -> 268723		COMPL. DATE 08/19/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192			
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	635 1	N	5		31
12	12741 X	11847	-0-	-894	-0-	6 9	509 1	N	54	57 1	28
01	12741 X	11449	-0-	-1292	-0-	59 9	519 1	N	-0-		28
*02	11919 X	10517	-0-	-1402	-0-	477 1	477 1	N	40		68
03	12555 X	10835	-0-	-1720	-0-	44 9	225 1	N	4		72
						4 9					

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 2H		RRCID -> 269229		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270			
10	2418 X	1874	-0-	-544	-0-	42 1	1831 2	N	1		113
11	2340 X	1649	-0-	-691	-0-	1 9	155 1	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-	18 9	85 1	N	1		38
03	1860 X	1252	-0-	-608	-0-	1 9	85 1	N	-0-		38

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320			
10	14570 X	12245	-0-	-2325	-0-	160 1	12083 2	N	2	2 8	56
11	14100 X	11018	-0-	-3082	-0-	2 9	164 1	N	28		84
12	14570 X	10755	-0-	-3815	-0-	31 9	484 1	N	-0-	45 1	39
01	13857 X	10472	-0-	-3385	-0-	174 1	10257 2	N	37		76
*02	12093 X	9645	-0-	-2448	-0-	41 9	163 1	N	4		80
03	12245 X	9756	-0-	-2489	-0-	4 9	9741 2	N	14		94

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230			
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		
10	9548 X	8885	-0-	-663	-0-	115 1	8682 2	N	80	188 1	2 8	60
11	9150 X	8354	-0-	-796	-0-	88 9	8077 2	N	140			200
12	9455 X	8279	-0-	-1176	-0-	123 1	7842 2	N	61	201 1		60
01	9393 X	8058	-0-	-1335	-0-	154 9	7715 2	N	193			253
*02	8497 X	7671	-0-	-826	-0-	370 1	7441 2	N	93	184 1		162
03	8897 X	7738	-0-	-1159	-0-	67 9	91 9	N	83			245
						131 1						
						212 9						
						102 9						
						7647 2						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380			
10	32395 X	28910	-0-	-3485	-0-	28843 2	67 9	N	61	93 1	7 8	34
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
03	28923 X	23326	-0-	-5597	-0-	1 9	1 9	N	1			138
						23325 2						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510			
10	19375 X	18186	-0-	-1189	-0-	641 1	17519 2	N	24	2 8		136
11	18750 X	16778	-0-	-1972	-0-	26 9	15838 2	N	23			159
12	18972 X	17154	-0-	-1818	-0-	915 1	16368 2	N	44	177 1		26
01	18662 X	16726	-0-	-1936	-0-	25 9	15967 2	N	-0-			26
*02	17197 X	15250	-0-	-1947	-0-	738 1	14555 2	N	-0-			26
03	18197 X	15897	-0-	-2300	-0-	48 9	15541 2	N	23			49
						759 1						
						695 1						
						331 1						
						25 9						

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140			
10	24955 X	21610	-0-	-3345	-0-	21603 2	7 9	N	6	6 8		22
11	24150 X	20994	-0-	-3156	-0-	20985 2	9 9	N	8			30
12	24955 X	20581	-0-	-4374	-0-	20570 2	11 9	N	10			40
01	24924 X	19739	-0-	-5185	-0-	19717 2	22 9	N	20			60
*02	22388 X	16311	-0-	-6077	-0-	275 1	16036 2	N	-0-			60
03	21700 X	16588	-0-	-5112	-0-	16588 2		N	-0-			60

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 30H		RRCID -> 270214		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920			
10	35650 X	31948	-0-	-3702	-0-	417 1	31464 2	N	61	198 1	2 8	8
11	34500 X	29667	-0-	-4833	-0-	67 9	29176 2	N	43			51
12	35650 X	29823	-0-	-5827	-0-	444 1	28334 2	N	139	166 1		24
01	34410 X	28874	-0-	-5536	-0-	47 9	28329 2	N	57			81
*02	30943 X	27285	-0-	-3658	-0-	1336 1	26789 2	N	33			114
03	31961 X	27659	-0-	-4302	-0-	153 9	128 9	N	116			230
						482 1						
						63 9						
						460 1						
						36 9						
						27531 2						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 32H		RRCID -> 270268		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360		
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
10	27528 X	23801	-0-	-3727	-0-	311 1 3 9	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 8 9	20818 2	N	7	120
01	26691 X	20471	-0-	-6220	-0-	343 1 4 9	20124 2	N	4	124
*02	22939 X	18879	-0-	-4060	-0-	319 1 14 9	18546 2	N	13 108 1	29
03	23808 X	19089	-0-	-4719	-0-	19059 2	30 9	N	27	56
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 33H		RRCID -> 270270		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440		
10	23374 X	20300	-0-	-3074	-0-	266 1 3 9	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 8 9	17842 2	N	7 37 1	13
01	22382 X	17979	-0-	-4403	-0-	301 1 12 9	17666 2	N	11	24
*02	19981 X	16804	-0-	-3177	-0-	284 1	16520 2	N	-0-	24
03	20305 X	16977	-0-	-3328	-0-	16977 2		N	-0-	24
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420		
10	20863 X	19514	-0-	-1349	-0-	255 1 4 9	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 50 9	16197 2	N	45	65
03	19499 X	16645	-0-	-2854	-0-	16645 2		N	-0-	65
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660		
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 1 136 9	22972 2	N	124 199 1	137
03	27032 X	23785	-0-	-3247	-0-	23764 2	21 9	N	19	155
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635		
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 84 9	17800 2	N	76 199 1	83
03	26319 X	18427	-0-	-7892	-0-	18414 2	13 9	N	12	95

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH		5404 PERF. 5565 - 11775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	25513	-0-	-1573	-0-	430	1	25047	2	N	33		114
03	28954 X	25761	-0-	-3193	-0-	25740	2	21	9	N	19		132
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH		5520 PERF. 5486 - 11640			
10	34720 X	34522	-0-	-198	-0-	451	1	34054	2	N	15	98 1	58
11	36198 X	36198	-0-	-0-	-0-	542	1	35638	2	N	16		74
12	34720 X	34170	-0-	-550	-0-	1535	1	32555	2	N	73	137 1	10
01	34720 X	33467	-0-	-1253	-0-	560	1	32893	2	N	13		23
*02	33530 X	33530	-0-	-0-	-0-	565	1	32865	2	N	91		114
03	34720 X	33777	-0-	-943	-0-	33775	2	2	9	N	2		116
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH		5357 PERF. 5420 - 10985			
10	35681 X	30176	-0-	-5505	-0-	394	1	29745	2	N	34	188 1	21
11	34530 X	27879	-0-	-6651	-0-	417	1	27462	2	N	-0-		21
12	37028 X	37028	-0-	-0-	-0-	1667	1	35361	2	N	-0-		21
01	35681 X	22614	-0-	-13067	-0-	379	1	22235	2	N	-0-		21
*02	30102 X	24334	-0-	-5768	-0-	410	1	23924	2	N	-0-		21
03	35681 X	24586	-0-	-11095	-0-	24586	2			N	-0-		21
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH		5482 PERF. 5667 - 10938			
10	28613 X	23463	-0-	-5150	-0-	307	1	23147	2	N	8	3 8	27
11	27690 X	22785	-0-	-4905	-0-	341	1	22424	2	N	18		45
12	28613 X	22096	-0-	-6517	-0-	993	1	21060	2	N	39	77 1	7
01	26846 X	21186	-0-	-5660	-0-	354	1	20826	2	N	5		12
*02	23200 X	17037	-0-	-6163	-0-	288	1	16743	2	N	5		17
03	23560 X	17221	-0-	-6339	-0-	17206	2	15	9	N	14		31

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045			
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	
10	28768 X	25435	-0-	-3333	-0-	333 1	25096 2	N	5	4 8	24
11	27840 X	23735	-0-	-4105	-0-	354 1	23315 2	N	60		84
12	28768 X	23694	-0-	-5074	-0-	1066 1	22611 2	N	15	89 1	10
01	27528 X	22750	-0-	-4778	-0-	381 1	22348 2	N	19		29
*02	24679 X	21481	-0-	-3198	-0-	363 1	21118 2	N	-0-		29
03	25420 X	21703	-0-	-3717	-0-	21703 2		N	-0-		29

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190			
10	24614 X	21220	-0-	-3394	-0-	277 1	20920 2	N	21	6 8	43
11	23820 X	19557	-0-	-4263	-0-	293 1	19231 2	N	30		73
12	24614 X	19284	-0-	-5330	-0-	868 1	18416 2	N	-0-		73
01	23560 X	17824	-0-	-5736	-0-	298 1	17481 2	N	41		114
*02	20822 X	17156	-0-	-3666	-0-	290 1	16860 2	N	5	79 1	40
03	21235 X	17327	-0-	-3908	-0-	17327 2		N	-0-		40

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449			
10	31682 X	26177	-0-	-5505	-0-	63 1	26111 2	N	3	3 8	26
11	30660 X	23828	-0-	-6832	-0-	121 1	23707 2	N	-0-		26
12	31682 X	23294	-0-	-8388	-0-	243 1	23051 2	N	-0-		26
01	29853 X	22177	-0-	-7676	-0-	320 1	21837 2	N	18		44
*02	26100 X	19908	-0-	-6192	-0-	336 1	19572 2	N	-0-		44
03	26164 X	19930	-0-	-6234	-0-	124 1	19784 2	N	20		47

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575			
10	18972 X	15518	-0-	-3454	-0-	203 1	15306 2	N	8	3 8	14
11	18360 X	14131	-0-	-4229	-0-	212 1	13904 2	N	14		28
12	18972 X	13831	-0-	-5141	-0-	621 1	13184 2	N	24		52
01	17794 X	13054	-0-	-4740	-0-	218 1	12808 2	N	25		77
*02	15312 X	11827	-0-	-3485	-0-	198 1	11552 2	N	70		147
03	15531 X	11889	-0-	-3642	-0-	11871 2	18 9	N	16		163

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5275 - 12737			
M	O	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		
10	40517 X	29070	-0-	-11447	-0-	29038	2	32	9	N	29	9 8	80	
11	39000 X	26265	-0-	-12735	-0-	26241	2	24	9	N	22	64 1	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					
03	29078 X	21676	-0-	-7402	-0-	21670	2	6	9	N	5	100 1	40	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4894		PERF. 4962 - 12773			
10	32798 X	26372	-0-	-6426	-0-	26358	2	14	9	N	13	8 8	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					
03	26381 X	19010	-0-	-7371	-0-	19010	2			N	-0-		138	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311		PERF. 5306 - 12604			
10	67543 X	67543	-0-	-0-	-0-	67488	2	55	9	N	50	11 8	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	56 1	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	
03	61690 X	47166	-0-	-14524	-0-	47142	2	24	9	N	22	49 1	85	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336		PERF. 5078 - 12800			
10	60961 X	60961	-0-	-0-	-0-	60898	2	63	9	N	57		77	
11	58500 X	54137	-0-	-4363	-0-	54137	2			N	-0-		77	
12	60450 X	51886	-0-	-8564	-0-	51767	2	119	9	N	108	60 1	125	
01	60450 X	48113	-0-	-12337	-0-	48109	2	4	9	N	4		129	
*02	56550 X	42389	-0-	-14161	-0-	42389	2			N	-0-		129	
03	60450 X	42232	-0-	-18218	-0-	42230	2	2	9	N	2		131	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804		PERF. 5832 - 12860			
10	74958 X	60874	-0-	-14084	-0-	827	1	59972	2	N	68	63 1	2 8	76
								75	9					
11	72540 X	55736	-0-	-16804	-0-	1243	1	54383	2	N	100	149 1		27
								110	9					
12	74958 X	55243	-0-	-19715	-0-	919	1	54137	2	N	170	141 1		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	75 1		136
								79	9					
03	60884 X	47800	-0-	-13084	-0-	859	1	46796	2	N	132	45 1		222
								145	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418		PERF. 6000 - 12660	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	92535 X	73065	-0-	-19470	-0-	993 1	71956 2	N	105	133 1	4 8	38
11	89550 X	66680	-0-	-22870	-0-	1487 1	65071 2	N	111	40 1		109
12	92535 X	65276	-0-	-27259	-0-	1088 1	64075 2	N	103	52 1		160
01	85033 X	61608	-0-	-23425	-0-	582 1	60987 2	N	35			195
02	73399 X	55316	-0-	-18083	-0-	931 1	54275 2	N	100	126 1		169
03	73067 X	56590	-0-	-16477	-0-	1019 1	55496 2	N	68	154 1		83

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 06/09/2014			TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5252 - 70914	
10	44268 X	36124	-0-	-8144	-0-	88 1	36033 2	N	3	3 8		56
11	42840 X	33911	-0-	-8929	-0-	173 1	33694 2	N	40			96
12	44268 X	33314	-0-	-10954	-0-	348 1	32946 2	N	18			114
01	41788 X	31409	-0-	-10379	-0-	452 1	30896 2	N	55			169
*02	36540 X	28836	-0-	-7704	-0-	487 1	28331 2	N	16			185
03	36115 X	28818	-0-	-7297	-0-	180 1	28638 2	N	-0-			185

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015			TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4950 - 13313	
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	34427	-0-	-18324	-0-	581 1	33846 2	Y	-0-	20 1		110
03	51367 X	35030	-0-	-16337	-0-	35012 2	18 9	Y	16	90 1		36

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4997 - 13306	
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	27540	-0-	-14916	-0-	464 1	27039 2	Y	34	36 1		107
03	41447 X	27981	-0-	-13466	-0-	27971 2	10 9	Y	9			116

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931		PERF. 5800 - 13007	
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	39987	-0-	-17549	-0-	674 1	39268 2	Y	41	246 1		47
03	56854 X	40638	-0-	-16216	-0-	40621 2	17 9	Y	15			62

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY		//CONT.// 486543										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681			
M	O	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
10	96224 X	43989	-0-	-52235	-0-	43989	2		-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	30067	-0-	-14680	-0-	507	1	29537 2	Y	21	31 1	55
03	43989 X	30566	-0-	-13423	-0-	30555	2	11 9	Y	10		65
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007			
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	14635	-0-	-7492	-0-	246	1	14312 2	Y	70	49 1	148
03	21638 X	14815	-0-	-6823	-0-	14805	2	10 9	Y	9	88 1	68
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969			TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A			
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1										
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-
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	73	1	567 3	N	-0-		-0-
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
10	DLQ G-10	294	-0-	294	294	36	1	258 3	Y	-0-		-0-
11	687 N	393	-0-	-294	-0-	18	1	375 3	Y	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305 3	Y	-0-		-0-
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	3		Y	-0-		-0-
02	377 N	184	-0-	-193	-0-	184	3		Y	-0-		-0-
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-		-0-
OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A			
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	7	1	945 3	Y	-0-		-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816 3	Y	-0-		-0-
12	992 N	789	-0-	-203	-0-	46	1	743 3	Y	-0-		-0-
01	961 N	821	-0-	-140	-0-	22	1	799 3	Y	-0-		-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1269 3	Y	-0-		-0-
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	32	1	1480 3	Y	-0-		-0-
OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A			
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124 3	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169 3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130 3	N	-0-		-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111 3	N	-0-		-0-
02	174 N	132	-0-	-42	-0-	16	1	116 3	N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	3	1	120 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M 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
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31 1	226 3	Y	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	Y	-0-		-0-
12	279 N	202	-0-	-77	-0-	4 1	198 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 3		Y	-0-		-0-
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-		-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	5 1	611 3	Y	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30 1	596 3	Y	-0-		-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44 1	716 3	Y	-0-		-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	21 1	799 3	Y	-0-		-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	93 1	669 3	Y	-0-		-0-
03	775 N	667	-0-	-108	-0-	14 1	653 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	136 1	722 3	N	-0-		6
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	250 1	810 3	N	-0-		6
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	192 1	713 3	N	-0-		6
01	868 N	622	-0-	-246	-0-	82 1	540 3	N	-0-		6
02	1015 N	379	-0-	-636	-0-	8 1	371 3	N	-0-		6
03	899 N	398	-0-	-501	-0-	9 1	389 3	N	-0-		6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20 1	84 3	Y	-0-		-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12 1	74 3	Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	18 1	90 3	Y	-0-		-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	20 1	94 3	Y	-0-		-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21 1	80 3	Y	-0-		-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	19 1	84 3	Y	-0-		-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	3 1	239 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	47 1	250 3	N	1	1 8	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	80 1	259 3	N	-0-		-0-
01	310 N	284	-0-	-26	-0-	72 1	266 3	N	-0-		-0-
02	319 N	255	-0-	-64	-0-	38 1	246 3	N	-0-		-0-
03	341 N	253	-0-	-88	-0-	6 1	249 3	N	-0-		-0-
						5 1	248 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973			TOTAL DEPTH 7370 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
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	90	1	377	3	Y	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	65	1	411	3	Y	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	3	Y	-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	81	1	372	3	Y	-0-
02	464 N	435	-0-	-29	-0-	89	1	346	3	Y	-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	85	1	385	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	3	N	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	107	1	321	3	N	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	3	N	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	N	-0-
03	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973			TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 2		RRCID -> 056589		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS		WELL #: 3		RRCID -> 057125		COMPL. DATE 11/30/1973			TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A		
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	Y	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	3	Y	-0-
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-
02	145 N	98	-0-	-47	-0-	16	1	82	3	Y	-0-
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	13	1	105	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCOOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	39	1	140	3	Y	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	16	1	126	3	Y	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-
02	174 N	155	-0-	-19	-0-	19	1	136	3	Y	-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	Y	-0-

PUIG,L.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973			TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A		
10	341 N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	-0-
*03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	589 N	526	-0-	-63	-0-	59	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 N	555	-0-	-437	-0-	555	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	696 N	629	-0-	-67	-0-	106	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	386	-0-	-141	-0-	386	3	Y	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286			
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 N	705	-0-	-287	-0-	80	1	Y	-0-	-0-	-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	870 N	465	-0-	-405	-0-	79	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	713 N	330	-0-	-383	-0-	330	3	Y	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
10	651 N	175	-0-	-476	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-	-0-	-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A			
10	465 N	74	-0-	-391	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	-0-	-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
02	406 N	300	-0-	-106	-0-	51	1	N	-0-	-0-	-0-
03	372 N	63	-0-	-309	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A			
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	97	1	N	-0-	-0-	-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	117	-0-	-376	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974		TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A			
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3	N	-0-	-0-	-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-	-0-	-0-
*03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN, E. A., ET. AL		WELL #: 5		RRCID -> 063921		COMPL. DATE 09/19/1975			TOTAL DEPTH 7512 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
10		587 N	587	-0-	-0-	5	1	582	3	N	-0-	-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-	-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	36	1	580	3	N	-0-	-0-
01		607 N	607	-0-	-0-	16	1	591	3	N	-0-	-0-
02		609 N	564	-0-	-45	69	1	495	3	N	-0-	-0-
03		620 N	612	-0-	-8	13	1	599	3	N	-0-	-0-

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A			
10		404 N	404	-0-	-0-	72	1	332	3	N	-0-	-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	81	1	362	3	N	1	8
						1	9					-0-
12		651 N	285	-0-	-366	28	1	257	3	N	-0-	-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	48	1	597	3	N	-0-	-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	56	1	390	3	N	-0-	-0-
*03		462 N	462	-0-	-0-	52	1	410	3	N	-0-	-0-

OWENS, A. E.		WELL #: 1137		RRCID -> 065768		COMPL. DATE 05/13/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A			
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
10		777 N	777	-0-	-0-	276	1	501	3	N	-0-	-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	123	1	461	3	N	-0-	-0-
12		806 N	625	-0-	-181	103	1	522	3	N	-0-	-0-
01		775 N	594	-0-	-181	84	1	510	3	N	-0-	-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	178	1	391	3	N	-0-	-0-
03		620 N	307	-0-	-313	157	1	150	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975			TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A			
10		403 N	372	-0-	-31	132	1	240	3	N	-0-	-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	74	1	280	3	N	-0-	-0-
12		511 N	511	-0-	-0-	85	1	426	3	N	-0-	-0-
01		587 N	587	-0-	-0-	84	1	503	3	N	-0-	-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	162	1	357	3	N	-0-	-0-
03		496 N	223	-0-	-273	114	1	109	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975			TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A			
10		646 N	646	-0-	-0-	230	1	416	3	N	-0-	-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	126	1	471	3	N	-0-	-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	100	1	501	3	N	-0-	-0-
01		651 N	620	-0-	-31	88	1	532	3	N	-0-	-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	203	1	447	3	N	-0-	-0-
*03		926 N	926	-0-	-0-	473	1	453	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 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
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	63	1	115	3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		155 N	62	-0-	-93	-0-	10	1	52	3	N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		62 N	52	-0-	-10	-0-	27	1	25	3	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A															
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A															
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-			-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	-0-			-0-
01		186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A															
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
03	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															
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-
*03		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	244	1	1905	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128															
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-
*03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	137	1	4	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
POLIS, A. K. //CONT.// 499978														
WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 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
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-
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	55	1	425	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES														
WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A														
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-
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	561	3	N	-0-			-0-

RETTIG														
WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A														
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-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	88	1	398	3	N	-0-			-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN-STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744														
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-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	3	1	259	3	Y	-0-			-0-

JONES														
WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	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-
03	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														
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-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
JONES		WELL #: B 4		RRCID -> 114801		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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								
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-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270								
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	8				-0-
03	1860 N	1212	-0-	-648	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996								
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	58	1	72	3	N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3	N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	47	1	141	3	N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
03	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 19K		RRCID -> 115742		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079								
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250								
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	428	3	Y	1	1	8			2
						1	9									
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					2
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	5	1	213	3	Y	1	1	8			2
						1	9									
01	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	3			Y	-0-					2
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					2
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 21K		RRCID -> 116668	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 7166	PERF. 6866	- 6994							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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-
03	0	N	-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							
10	651	N	512	-0-	-139	-0-	110	1	402	3	N	-0-			-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	128	1	453	3	N	1	1	8	-0-
								1		9					
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	64	1	521	3	N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	N	-0-			-0-
02	551	N	515	-0-	-36	-0-	63	1	452	3	N	-0-			-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	71	1	355	3	N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7108	- 7160							
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	27	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	27	1	125	3	Y	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	20	1	91	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 2		RRCID -> 118510	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 7532	PERF. 7216	- 7260							
10	14B2	EXT	-0-	-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-
03	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							
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	-0-
								1		9					
01	465	N	419	-0-	-46	-0-	40	1	379	3	N	-0-			-0-
02	580	N	437	-0-	-143	-0-	53	1	384	3	N	-0-			-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	78	1	392	3	N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439	COMPL. DATE 11/15/1989	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5851	- 5861							
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	22
								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
03	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	436	1	3403	3	Y	-0-			28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826		
M	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	
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	518 1	2406 3	Y	4		65
11	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	4 9					65
12	682 X	27	-0-	-655	-0-	300 1	1348 3	Y	-0-		65
01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	3 1	24 3	Y	-0-		65
02	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	429 1	5323 3	Y	-0-		65
						782 1	5455 3	Y	1	1 8	65
						1 9					
*03	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	736 1	5737 3	Y	-0-	30 1	35

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136		
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
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	378 3		N	-0-		25

CERRITO LAND CO.		WELL #: 5 D		RRCID -> 134063		COMPL. DATE 02/28/1990			TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871		
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											

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086		
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	344 1	1597 3	N	-0-		14
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	326 1	1465 3	N	-0-		14
12	1860 N	1713	-0-	-147	-0-	167 1	1546 3	N	-0-		14
01	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	123 1	1527 3	N	-0-		14
02	1740 N	1562	-0-	-178	-0-	196 1	1366 3	N	-0-		14
03	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	174 1	1353 3	N	-0-		14

LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936		
10	310 N	220	-0-	-90	-0-	16 1	204 3	Y	-0-		-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	223 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	229	-0-	-19	-0-	23 1	206 3	Y	-0-		-0-
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	18 1	98 3	Y	-0-		-0-
02	232 N	172	-0-	-60	-0-	59 1	113 3	Y	-0-		-0-
03	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171		
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		Y	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	35 1	368 3	Y	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	51 1	404 3	Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
02	377 N	226	-0-	-151	-0-	38 1	188 3	Y	-0-		-0-
03	465 N	263	-0-	-202	-0-	263 3		Y	-0-		-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183		
10	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		Y	-0-		-0-
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	126 1	1303 3	Y	-0-		-0-
12	2077 X	1070	-0-	-1007	-0-	121 1	949 3	Y	-0-		-0-
01	1736 X	1163	-0-	-573	-0-	1163 3		Y	-0-		-0-
02	1392 X	1246	-0-	-146	-0-	210 1	1036 3	Y	-0-		-0-
03	1488 X	1022	-0-	-466	-0-	1021 3	1 9	Y	1	1 8	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: D 6		RRCID -> 147139		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178			
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
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29 1	209 3	Y	-0-		-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 3	Y	-0-		-0-
12	248 N	46	-0-	-202	-0-	1 1	45 3	Y	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242			
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	71 1	518 3	Y	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 3	Y	-0-		-0-
12	589 N	576	-0-	-13	-0-	13 1	563 3	Y	-0-		-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3		Y	-0-		-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		Y	-0-		-0-
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		Y	-0-		-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199			
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-
03	930 N	583	-0-	-347	-0-	583 3		N	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272			
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-
03	589 N	369	-0-	-220	-0-	369 3		Y	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168			
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-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320			
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-
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379 3		Y	-0-		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414			
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
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	Y	-0-			-0-
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	1	1 8		-0-
							1 9					
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	-0-			-0-
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	Y	-0-			-0-
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	128 1	Y	-0-			-0-
03		775 N	746	-0-	-29	-0-	746 3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189			
10		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	130 1	Y	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	39 1	Y	-0-			-0-
12		558 N	435	-0-	-123	-0-	10 1	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-
*03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452			
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	Y	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	Y	-0-			-0-
12		372 N	299	-0-	-73	-0-	34 1	Y	-0-			-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	Y	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	-0-			-0-
*03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	Y	-0-			-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146			
10		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	Y	-0-			-0-
11		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	88 1	Y	1	1 8		-0-
							1 9					
12		1209 X	935	-0-	-274	-0-	106 1	Y	-0-			-0-
01		1519 X	873	-0-	-646	-0-	873 3	Y	-0-			-0-
02		1421 X	789	-0-	-632	-0-	133 1	Y	-0-			-0-
03		1519 X	965	-0-	-554	-0-	965 3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995			TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982			
10		1800 N	1896	-0-	96	96	142 1	Y	-0-			-0-
11		1863 N	1767	-0-	-96	-0-	97 1	Y	-0-			-0-
12		1984 N	1830	-0-	-154	-0-	182 1	Y	-0-			-0-
01		1891 N	1728	-0-	-163	-0-	264 1	Y	-0-			-0-
02		1711 N	1618	-0-	-93	-0-	555 1	Y	-0-			-0-
03		1829 N	878	-0-	-951	-0-	878 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087			
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	
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
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	41	1	320	3	N	-0-	14

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175			
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
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	86	1	672	3	N	-0-	9

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297			
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
						1	9					
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
03	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	129	1	1003	3	Y	-0-	1

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008			TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400			
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-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	68	1	342	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176	3			N	-0-			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091																
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352																
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-
*03		548 N	548	-0-	-0-	-0-		91	1	457	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333																
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
*03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		135	1	1053	3	N	-0-			26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011																
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
03		1829 N	1510	-0-	-319	-0-		172	1	1338	3	N	-0-			1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346																
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
03		1736 N	937	-0-	-799	-0-		106	1	831	3	N	-0-			1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID ->	165371	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	6302 PERF. 5900 - 6151			
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
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
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	160 1	1248 3	N	-0-			45

JONES		WELL #: 9		RRCID ->	165549	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	7298 PERF. 7056 - 7176			
10	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	525 1	654 3	N	-0-			-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	150 1	733 3	N	-0-			-0-
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	231 1	695 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	432	-0-	-746	-0-	48 1	384 3	N	-0-			-0-
02	841 N	370	-0-	-471	-0-	15 1	355 3	N	-0-			-0-
03	930 N	440	-0-	-490	-0-	440 3		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID ->	165550	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7383 PERF. 7136 - 7204			
10	403 N	87	-0-	-316	-0-	11 1	76 3	N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19 1	390 3	N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11 1	499 3	N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-			-0-
02	406 N	160	-0-	-246	-0-	160 3		N	-0-			-0-
03	496 N	335	-0-	-161	-0-	335 3		N	-0-			-0-

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID ->	165988	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6308 PERF. 6184 - 6204			
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	80 1	370 3	N	-0-			17
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	79 1	354 3	N	-0-			17
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46 1	428 3	N	-0-			17
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	34 1	419 3	N	-0-			17
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	58 1	405 3	N	-0-			17
*03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	53 1	417 3	N	-0-			17

JONES		WELL #: 8		RRCID ->	166437	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	7365 PERF. 7174 - 7207			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID ->	166504	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7309 - 7365			
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	117 1	428 3	Y	-0-			-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	99 1	352 3	Y	-0-			-0-
12	527 N	500	-0-	-27	-0-	55 1	445 3	Y	-0-			-0-
01	558 N	423	-0-	-135	-0-	41 1	382 3	Y	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54 1	385 3	Y	-0-			-0-
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	74 1	371 3	Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID ->	167284	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7126 - 7252			
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-
03	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															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	46	1	169	3	Y	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	94	1	332	3	Y	-0-			-0-
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-			-0-
02		406 N	352	-0-	-54	-0-	43	1	309	3	Y	-0-			-0-
*03		386 N	386	-0-	-0-	-0-	64	1	322	3	Y	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282															
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-			-0-
12		496 N	23	-0-	-473	-0-	4	1	19	3	Y	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	19	1	87	3	Y	-0-			-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-			-0-
*03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	113	1	512	3	Y	-0-			-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352															
10		899 N	20	-0-	-879	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343															
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	220	1	1021	3	Y	3			14
							3	9							
11		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	206	1	929	3	Y	10	1 8		23
							11	9							
12		1209 N	1192	-0-	-17	-0-	115	1	1064	3	Y	12	1 8		34
							13	9							
01		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	89	1	1101	3	Y	2			36
							2	9							
02		1102 N	1039	-0-	-63	-0-	130	1	909	3	Y	-0-			36
03		1178 N	632	-0-	-546	-0-	71	1	550	3	Y	10			46
							11	9							

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338															
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	62	1	228	3	Y	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	64	1	229	3	Y	-0-			-0-
12		465 N	300	-0-	-165	-0-	33	1	267	3	Y	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-			-0-
02		290 N	273	-0-	-17	-0-	33	1	240	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	293	-0-	-17	-0-	49	1	244	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	71	1	331	3	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	67	1	299	3	N	-0-			-0-
12	403 N	382	-0-	-21	-0-	37	1	345	3	N	-0-			-0-
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	27	1	333	3	N	-0-			-0-
02	348 N	332	-0-	-16	-0-	42	1	290	3	N	-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	40	1	313	3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	3	Y	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	35	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	37	1	172	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	37	1	146	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	38	1	171	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	74	1	344	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	65	1	294	3	Y	1	1 8		-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	33	1	306	3	Y	-0-			-0-
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	25	1	306	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	38	1	262	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	320	-0-	-21	-0-	36	1	284	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	131	1	553	3	Y	-0-			1
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	98	1	620	3	Y	-0-			1
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	134	1	659	3	Y	-0-			1
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	167	1	770	3	Y	-0-			1
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	185	1	723	3	Y	-0-			1
*03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	168	1	761	3	Y	-0-			1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	45	1	191	3	Y	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	197	-0-	-20	-0-	33	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	41	1	188	3	Y	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	47	1	183	3	Y	-0-			-0-
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	119	1	501	3	Y	-0-			-0-
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	76	1	481	3	Y	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	3	Y	-0-			-0-
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	65	1	297	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	405	-0-	-146	-0-	83	1	322	3	Y	-0-			-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	81	1	369	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
M	O	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	
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	197 1	829 3	Y	-0-	-0-	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	139 1	880 3	Y	-0-	-0-	
12	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	181 1	890 3	Y	-0-	-0-	
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	195 1	901 3	Y	-0-	-0-	
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	215 1	838 3	Y	-0-	-0-	
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	206 1	935 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
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-	
03	558 N	511	-0-	-47	-0-	92 1	419 3	Y	-0-	-0-	

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
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-	
03	558 N	499	-0-	-59	-0-	54 1	445 3	Y	-0-	-0-	

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237		
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-	
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	24 1	202 3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216		
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-	
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	28 1	233 3	Y	-0-	-0-	

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870		
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-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022		
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-	
03	496 N	493	-0-	-3	-0-	89 1	404 3	N	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020			
M	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
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-
*03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	149 1	677 3	N	-0-			-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156			
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
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	71 1	553 3	N	-0-			12

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107			
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
*03	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			
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-
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886			
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-
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		Y	-0-			-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165			
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-
*03	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 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			
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-
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	112 1	562 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	AMT	CODE	
10	201 N	201	-0-	-0-	43	1	158	3	Y	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-
12	217 N	200	-0-	-17	22	1	178	3	Y	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-
02	203 N	178	-0-	-25	22	1	156	3	Y	-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	33	1	165	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
10	155 N	155	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	5	1	164	3	Y	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-
*03	171 N	171	-0-	-0-	2	1	169	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
10	446 X	446	-0-	-0-	24	1	422	3	Y	-0-
11	140 X	140	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-
12	682 X	551	-0-	-131	20	1	531	3	Y	-0-
01	651 X	413	-0-	-238	13	1	400	3	Y	-0-
02	464 X	332	-0-	-132	9	1	323	3	Y	-0-
03	558 X	341	-0-	-217	4	1	337	3	Y	-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
10	546 N	546	-0-	-0-	29	1	517	3	Y	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	35	1	931	3	Y	-0-
01	558 N	545	-0-	-13	18	1	527	3	Y	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	12	1	437	3	Y	-0-
03	558 N	476	-0-	-82	6	1	470	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
10	498 N	498	-0-	-0-	26	1	472	3	Y	-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	17	1	453	3	Y	-0-
12	651 N	435	-0-	-216	16	1	419	3	Y	-0-
01	496 N	406	-0-	-90	13	1	393	3	Y	-0-
02	464 N	368	-0-	-96	10	1	358	3	Y	-0-
03	434 N	380	-0-	-54	4	1	376	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
10	59 N	59	-0-	-0-	13	1	46	3	Y	-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62					Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
OWEN, E.A. 1140 //CONT.// 499978														
WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319														
M	O	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
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-
							1	9						
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	17	1	448	3	N	-0-		-0-
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	8	1	385	3	N	-0-		-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	N	-0-		-0-
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L														
WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460														
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-
03		248 N	202	-0-	-46	-0-	34	1	168	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L														
WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404														
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-
*03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L														
WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314														
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-
*03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	58	1	289	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724														
WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358														
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-
03		744 N	566	-0-	-178	-0-	7	1	559	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L														
WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288														
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-
03		744 N	602	-0-	-142	-0-	100	1	502	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	AMT	CODE	BALANCE	
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	3	Y	-0-
02	116 N	56	-0-	-60	-0-	1	1	55	3	Y	-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	122	1	643	3	Y	-0-
						1	9				
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	173	1	559	3	Y	-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	153	1	569	3	Y	-0-
						1	9				
01	775 N	656	-0-	-119	-0-	87	1	569	3	Y	-0-
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	18	1	810	3	Y	-0-
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	19	1	863	3	Y	-0-

OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	32	1	579	3	N	-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	21	1	548	3	N	-0-
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	21	1	555	3	N	-0-
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	18	1	527	3	N	-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	16	1	579	3	N	-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	3	N	-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-
						1	9				
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-
12	682 N	643	-0-	-39	-0-	83	1	560	3	Y	-0-
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	80	1	549	3	Y	-0-
02	609 N	577	-0-	-32	-0-	63	1	514	3	Y	-0-
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	54	1	561	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	30	1	106	3	Y	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	9	1	66	3	Y	-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	1	191	3	Y	-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	52	1	184	3	Y	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	21	1	200	3	Y	-0-
02	232 N	196	-0-	-36	-0-	24	1	172	3	Y	-0-
03	279 N	202	-0-	-77	-0-	34	1	168	3	Y	-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	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 3	N	-0-	-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	105	-0-	-50	-0-	4 1	101 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	3 1	93 3	N	-0-	-0-	
02	116 N	73	-0-	-43	-0-	2 1	71 3	N	-0-	-0-	
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1 1	102 3	N	-0-	-0-	

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	39 1	246 3	Y	-0-	1	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	31 1	242 3	Y	-0-	-0-	
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	40 1	240 3	Y	-0-	1	
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	31 1	247 3	Y	-0-	1	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	Y	-0-	1	
*03	279 N	278	-0-	-1	-0-	26 1	252 3	Y	-0-	1	

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	70 1	445 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	46 1	357 3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	58 1	341 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	52 1	413 3	Y	1	1 8	-0-
						1 9					
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	43 1	331 3	Y	-0-	-0-	
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	37 1	366 3	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	129 1	679 3	Y	-0-	-0-	
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	180 1	583 3	Y	-0-	-0-	
12	775 N	760	-0-	-15	-0-	161 1	599 3	Y	-0-	-0-	
01	806 N	596	-0-	-210	-0-	79 1	517 3	Y	-0-	-0-	
02	725 N	678	-0-	-47	-0-	15 1	663 3	Y	-0-	-0-	
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	15 1	707 3	Y	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	-0-	-0-	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	60	-0-	-157	-0-	2 1	58 3	N	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	N	-0-	-0-	
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	1 1	46 3	N	-0-	-0-	
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	N	-0-	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	Y	-0-	-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	142 3	Y	-0-	-0-	
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	4 1	100 3	Y	-0-	-0-	
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	3 1	98 3	Y	-0-	-0-	
02	145 N	84	-0-	-61	-0-	2 1	82 3	Y	-0-	-0-	
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	96 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 #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	41 1	207 3	Y	-0-		-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439												
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-
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	48 1	242 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364												
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-
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	31 1	156 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393												
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	8	-0-
							1 9					
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-
03		310 N	232	-0-	-78	-0-	39 1	193 3	Y	-0-		-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449												
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
03		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												
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-
03		124 N	124	-0-	-0-	-0-	21 1	103 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	BALANCE	
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	3	Y	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	47	1	165	3	Y	-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	22	1	175	3	Y	-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	18	1	166	3	Y	-0-
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	20	1	145	3	Y	-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	27	1	134	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	Y	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	12	1	321	3	Y	-0-
01	341 N	181	-0-	-160	-0-	6	1	175	3	Y	-0-
02	319 N	187	-0-	-132	-0-	5	1	182	3	Y	-0-
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	3	1	232	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	68	1	250	3	Y	-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	64	1	226	3	Y	-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	33	1	268	3	Y	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	29	1	272	3	Y	-0-
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	31	1	225	3	Y	-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	49	1	242	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	Y	-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332		
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	3	Y	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	-0-
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	29	1	764	3	Y	-0-
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	25	1	738	3	Y	-0-
02	783 N	701	-0-	-82	-0-	19	1	682	3	Y	-0-
03	806 N	725	-0-	-81	-0-	8	1	717	3	Y	-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03		4712 X	4283	-0-	-429	-0-	50 1	4233 3	Y	-0-		15

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414												
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
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	1 9	82 3	Y	1		2
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	3 1	67 3	Y	-0-		2
02		87 N	72	-0-	-15	-0-	2 1	70 3	Y	-0-		2
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	1 1	72 3	Y	-0-		2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397												
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468												
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-
03		217 N	157	-0-	-60	-0-	2 1	155 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368												
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-
12		124 N	121	-0-	-3	-0-	1 9	108 3	Y	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	13 1	309 3	Y	-0-		-0-
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	17 1	121 3	Y	-0-		-0-
*03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	22 1	111 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430												
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-
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	30 1	149 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	Y	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	517	3	Y	-0-			-0-
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	-0-	22	1	568	3	Y	-0-			-0-
01	589 N	565	-0-	-24	-0-	-0-	18	1	547	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	490	-0-	-32	-0-	-0-	13	1	477	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	7	1	569	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	174 N	94	-0-	-80	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	90	-0-	-65	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			1
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-			1
12	248 N	145	-0-	-103	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-			1
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	Y	-0-			1
02	174 N	106	-0-	-68	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-			1
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	132	3	Y	-0-			1

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	903	3	Y	-0-			2
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	878	3	Y	-0-			2
12	1023 N	908	-0-	-115	-0-	-0-	33	1	875	3	Y	-0-			2
01	961 N	789	-0-	-172	-0-	-0-	26	1	763	3	Y	-0-			2
02	870 N	691	-0-	-179	-0-	-0-	18	1	673	3	Y	-0-			2
*03	899 N	786	-0-	-113	-0-	-0-	9	1	777	3	Y	-0-			2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	Y	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	-0-	8	1	285	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	-0-	4	1	321	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

10	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	-0-	92	1	1658	3	N	-0-			17
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1559	3	N	-0-			17
12	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	-0-	55	1	1454	3	N	4	1 8		20
							4	9							
01	1736 N	1460	-0-	-276	-0-	-0-	47	1	1413	3	N	-0-			20
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1527	3	N	-0-			20
*03	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1713	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	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				
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-				
*03		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		Y	-0-			-0-				

OWEN 2										WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344	
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-				
03		558 N	511	-0-	-47	-0-	47 1	464 3	Y	-0-			-0-				

JONES										WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022	
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-				
*03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3		N	-0-			-0-				

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L										WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274	
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-				
*03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	138 1	686 3	Y	-0-			-0-				

OWEN BRISCOE 1133										WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373	
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-				
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-				
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	3 1	255 3	Y	-0-			-0-				

OWEN BRISCOE 1133										WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478	
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-				
03		527 N	501	-0-	-26	-0-	6 1	495 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	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
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	Y	-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	3	Y	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	Y	-0-
01	403 N	373	-0-	-30	-0-	12	1	361	3	Y	-0-
02	377 N	284	-0-	-93	-0-	8	1	276	3	Y	-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	Y	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	-0-
12	527 N	370	-0-	-157	-0-	14	1	356	3	Y	-0-
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	12	1	351	3	Y	-0-
02	377 N	323	-0-	-54	-0-	1	9				-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	9	1	314	3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	847	3	Y	-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	53	1	1387	3	Y	-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	39	1	1151	3	Y	-0-
02	1392 N	1007	-0-	-385	-0-	27	1	980	3	Y	-0-
03	1457 N	1042	-0-	-415	-0-	12	1	1024	3	Y	5

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	3	Y	-0-
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	12	1	312	3	Y	-0-
01	403 N	354	-0-	-49	-0-	11	1	343	3	Y	-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	8	1	292	3	Y	-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	3	Y	-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	151	1	703	3	Y	20
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	162	1	727	3	Y	20
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	87	1	806	3	Y	20
01	868 N	842	-0-	-26	-0-	63	1	779	3	Y	20
02	870 N	746	-0-	-124	-0-	93	1	653	3	Y	20
*03	899 N	833	-0-	-66	-0-	95	1	738	3	Y	20

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 X	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	4	1	364	3	Y	2	44
						2	9					

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605			
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-
03	558 N	321	-0-	-237	-0-	4	1	316	3	Y	1	1
						1	9					

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582			
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	2
						1	9				1	8
02	783 N	769	-0-	-14	-0-	21	1	748	3	N	-0-	2
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	10	1	805	3	N	-0-	2

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456			
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-
03	527 N	317	-0-	-210	-0-	4	1	311	3	Y	2	2
						2	9					

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387			
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-
03	2201 X	2104	-0-	-97	-0-	25	1	2079	3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471			
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-
03	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	212	1	1656	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	703 3	Y	1	1 8	-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	1 9	667 3	Y	1	1 8	-0-
12	806 N	696	-0-	-110	-0-	26 1	671 3	Y	-0-		-0-
01	744 N	670	-0-	-74	-0-	1 9	647 3	Y	1	1 8	-0-
02	667 N	562	-0-	-105	-0-	25 1	547 3	Y	-0-		-0-
03	682 N	487	-0-	-195	-0-	22 1	481 3	Y	-0-		-0-
						1 9					
						15 1					
						6 1					
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527		
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-
03	1426 X	717	-0-	-709	-0-	8 1	709 3	Y	-0-		-0-
OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206		
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-
*03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	70 1	682 3	Y	-0-		-0-
OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602		
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
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	2 9	171 3	Y	-0-		2
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	6 1	166 3	Y	-0-		2
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	5 1	168 3	Y	-0-		2
						2 1					
OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293		
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	9 1	1128 3	Y	1	1 8	-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1 9	1038 3	Y	1	1 8	-0-
12	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	52 1	987 3	Y	-0-		-0-
01	1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1 9	1035 3	Y	-0-		-0-
02	1044 N	998	-0-	-46	-0-	61 1	877 3	Y	-0-		-0-
03	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	28 1	1022 3	Y	1	1 8	-0-
						121 1					
						22 1					
						1 9					

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	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		
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	24 1	423 3	Y	-0-		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	15 1	400 3	Y	1	1 8	1
						1 9					
12	496 N	414	-0-	-82	-0-	15 1	399 3	Y	-0-		
01	434 N	361	-0-	-73	-0-	12 1	349 3	Y	-0-		
02	406 N	324	-0-	-82	-0-	9 1	315 3	Y	-0-		
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	4 1	325 3	Y	-0-		

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529		
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	Y	-0-		
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 3	Y	-0-		
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	5 1	125 3	Y	-0-		
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	4 1	128 3	Y	-0-		
02	145 N	120	-0-	-25	-0-	3 1	117 3	Y	-0-		
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	1 1	122 3	Y	-0-		

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616		
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	67 1	1290 3	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12	1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489 3		N	-0-		
01	1705 N	1503	-0-	-202	-0-	78 1	1425 3	N	-0-		
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	97 1	1239 3	N	-0-		
03	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	110 1	1339 3	N	-0-		

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715		
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36 1	653 3	Y	-0-	18	
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	25 1	660 3	Y	-0-	18	
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	23 1	604 3	Y	-0-	18	
01	682 N	557	-0-	-125	-0-	18 1	539 3	Y	-0-	18	
02	667 N	489	-0-	-178	-0-	13 1	476 3	Y	-0-	18	
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	6 1	502 3	Y	-0-	18	

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448		
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	34 1	616 3	Y	-0-		
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	23 1	604 3	Y	1	1	
						1 9					
12	682 N	635	-0-	-47	-0-	23 1	612 3	Y	-0-	1	
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	20 1	593 3	Y	-0-	1	
02	609 N	565	-0-	-44	-0-	15 1	550 3	Y	-0-	1	
03	620 N	587	-0-	-33	-0-	7 1	580 3	Y	-0-	1	

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397		
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	9 1	1163 3	Y	-0-	1	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	53 1	1070 3	Y	-0-	1	
12	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	61 1	990 3	Y	-0-	1	
01	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	27 1	1002 3	Y	-0-	1	
02	1073 N	1006	-0-	-67	-0-	122 1	884 3	Y	-0-	1	
03	1054 N	784	-0-	-270	-0-	17 1	767 3	Y	-0-	1	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494	
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
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	17		17
						19 9			
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	156 3	Y	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	6 1	168 3	Y	-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	6 1	193 3	Y	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3	Y	1 8
						1 9			
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	2 1	178 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632	
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	75 1	1347 3	Y	-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	47 1	1227 3	Y	-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	45 1	1196 3	Y	-0-
01	1426 N	819	-0-	-607	-0-	27 1	792 3	Y	-0-
02	1218 N	1173	-0-	-45	-0-	31 1	1142 3	Y	-0-
*03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	16 1	1310 3	Y	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480	
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	46 1	819 3	Y	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	27 1	698 3	Y	2
						2 9			
12	992 N	496	-0-	-496	-0-	18 1	478 3	Y	-0-
01	868 N	491	-0-	-377	-0-	16 1	475 3	Y	-0-
02	696 N	598	-0-	-98	-0-	16 1	582 3	Y	-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	7 1	577 3	Y	-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #: 1		RRCID -> 249000		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487	
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27 1	494 3	Y	-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	31 1	803 3	Y	-0-
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28 1	754 3	Y	-0-
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	23 1	695 3	Y	-0-
02	812 N	723	-0-	-89	-0-	19 1	704 3	Y	-0-
03	775 N	644	-0-	-131	-0-	7 1	634 3	Y	3
						3 9			

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558	
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	516 3	N	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18 1	494 3	N	-0-
12	589 N	494	-0-	-95	-0-	52 1	442 3	N	-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	117 1	731 3	N	-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	122 1	784 3	N	-0-
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	115 1	808 3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435						
M	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
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-
03	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						
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
03	13206 X	9268	-0-	-3938	-0-	758 1	8501 3	Y	8	16 1	1 8			12

CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350						
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
*03	10106 X	8591	-0-	-1515	-0-	977 1	7613 3	N	1	1 8				77

LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799						
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-
03	2790 X	2554	-0-	-236	-0-	290 1	2264 3	Y	-0-					-0-

NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810						
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
03	4836 X	4230	-0-	-606	-0-	522 1	3680 3	N	25	1 8				72

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	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		
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	250 1	6274 3	Y	13	17 1		15
11	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	14 9	6003 3	Y	8	20 1		3
12	8122 X	6213	-0-	-1909	-0-	232 1	5985 3	Y	7	5 1		5
01	7347 X	5896	-0-	-1451	-0-	9 9	5656 3	Y	14	10 1		9
02	6670 X	5327	-0-	-1343	-0-	225 1	4991 3	Y	15	11 1		13
03	6541 X	5183	-0-	-1358	-0-	319 1	4835 3	Y	31	16 1	1 8	27
						17 9						
						314 1						
						34 9						

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 5622		PERF. 6005 - 9915	
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-	8 9	9500 3	Y	10	10 1	3 8	-0-
12	10695 X	9743	-0-	-952	-0-	114 1	9136 3	Y	10	8 1		2
01	10044 X	8067	-0-	-1977	-0-	596 1	7577 3	Y	15	7 1		10
02	9396 X	8989	-0-	-407	-0-	11 9	8437 3	Y	17	10 1		17
03	10044 X	8683	-0-	-1361	-0-	473 1	8429 3	Y	18	14 1		21
						17 9						
						533 1						
						19 9						
						234 1						
						20 9						

SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 5938		PERF. 6405 - 10315	
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
03	5952 X	3066	-0-	-2886	-0-	3043 3	23 9	N	21	1 8		38

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6588		PERF. 7185 - 10795	
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
*03	5983 X	5864	-0-	-119	-0-	238 1	5626 3	N	-0-			2

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010			TOTAL DEPTH 5742		PERF. 5947 - 9750	
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-	144 9	1391 3	Y	90	26 1	1 8	90
12	2976 X	1409	-0-	-1567	-0-	724 1	153 9	Y	139	163 1	2 8	64
01	2604 X	1373	-0-	-1231	-0-	99 9	122 9	Y	111	102 1	2 8	71
02	2146 X	1324	-0-	-822	-0-	1251 3	128 9	Y	116	120 1	2 8	65
03	2294 X	1260	-0-	-1034	-0-	1196 3	121 9	Y	110	123 1	1 8	51
						1139 3						

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 INJECT. (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
10	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	126 1	2263 3	Y	1 1 8	5
						1 9				
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	90 1	2355 3	Y	1 1 8	5
						1 9				
12	2573 X	2234	-0-	-339	-0-	81 1	2152 3	Y	1 1 8	5
						1 9				
01	2387 X	2093	-0-	-294	-0-	68 1	2025 3	Y	-0- 1 8	5
02	2378 X	2148	-0-	-230	-0-	57 1	2090 3	Y	1 1 8	5
						1 9				
03	2542 X	2120	-0-	-422	-0-	25 1	2094 3	Y	1 1 8	5
						1 9				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID ->	255648	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 6438 - 9961
10	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	1972 1	13000 3	Y	-0- 27 1	-0-
						1886 1	12641 3	Y	-0-	-0-
11	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	1990 1	12211 3	Y	33 28 1	5
						36 9				
01	16399 X	13186	-0-	-3213	-0-	1467 1	11687 3	Y	29 17 1	17
						32 9				
02	15341 X	12508	-0-	-2833	-0-	1197 1	11279 3	Y	29 24 1	22
						32 9				
03	15004 X	11396	-0-	-3608	-0-	931 1	10439 3	Y	24 29 1	17
						26 9				

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID ->	255806	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 6678 - 9991
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	154 1	4012 3	N	8 1 8	58
						9 9				
11	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	37 1	4239 3	N	45 1 8	102
						50 9				
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
						28 9				
*03	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	162 1	6426 3	N	21 87 1	3 8 68
						23 9				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID ->	255859	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6786 - 10399
10	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	262 1	6596 3	N	1 1 8	93
						1 9				
11	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	320 1	8295 3	N	1 1 8	93
						1 9				
12	10571 X	8703	-0-	-1868	-0-	309 1	8392 3	N	2 36 1	1 8 58
						2 9				
01	10478 X	8441	-0-	-2037	-0-	323 1	8117 3	N	1 1 8	58
						1 9				
02	9802 X	7038	-0-	-2764	-0-	142 1	6896 3	N	-0- 38 1	58
03	8897 X	8347	-0-	-550	-0-	11 1	8336 3	N	-0-	20

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521		PERF. 7174 - 10687			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	1395	1	14813	3	N	26	1	8	67
11	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	1737	1	13080	3	N	11	1	8	77
12	16306 X	15346	-0-	-960	-0-	3114	1	12155	3	N	70	82	1	64
01	16244 X	15088	-0-	-1156	-0-	2980	1	12067	3	N	37	55	1	45
02	15196 X	12413	-0-	-2783	-0-	3258	1	9118	3	N	34	1	8	78
03	16244 X	15262	-0-	-982	-0-	2631	1	12600	3	N	28	1	8	105

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773		PERF. 6078 - 10051			
10	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	302	1	7590	3	Y	5	8	1	6
11	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	301	1	7800	3	Y	8	14	1	-0-
12	9021 X	5813	-0-	-3208	-0-	206	1	5601	3	Y	5	4	1	1
01	8618 X	8452	-0-	-166	-0-	323	1	8109	3	Y	18	12	1	7
02	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	615	1	9647	3	Y	32	20	1	19
*03	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	665	1	10225	3	Y	54	30	1	43

DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 6144		PERF. 6395 - 10305			
10	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	298	1	6073	3	N	1	1	8	13
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	25
01	7688 X	7206	-0-	-482	-0-	216	1	6970	3	N	18	1	8	42
02	7192 X	5021	-0-	-2171	-0-	80	1	4930	3	N	10			52
03	6603 X	4658	-0-	-1945	-0-	202	1	4452	3	N	4	26	1	30

LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6327		PERF. 6568 - 11971			
10	16370 X	16370	-0-	-0-	-0-	1404	1	14919	3	N	43	40	1	65
11	15117 X	15117	-0-	-0-	-0-	1769	1	13322	3	N	24	34	1	54
12	17825 X	15346	-0-	-2479	-0-	3125	1	12197	3	N	22	1	8	75
01	17701 X	14539	-0-	-3162	-0-	2870	1	11624	3	N	41	54	1	61
02	16008 X	11838	-0-	-4170	-0-	3107	1	8696	3	N	32	54	1	38
03	16368 X	14798	-0-	-1570	-0-	2551	1	12218	3	N	26	1	8	63

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
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
*03	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	9	1	6805	3	Y	19	12 1 4 8 5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 6H		RRCID -> 257134		COMPL. DATE 05/16/2010			TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748			
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
*03	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	15	1	11288	3	Y	-0-	8 1 -0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
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
03	11966 X	10230	-0-	-1736	-0-	493	1	9736	3	N	1	1 8 37

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010			TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
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
03	6913 X	4053	-0-	-2860	-0-	423	1	3626	3	Y	4	36 1 4 8 -0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																						
BRISCOE-MANRY 1131																						
WELL #: 1H RRCID -> 258940													COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 5616 - 5624					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE										
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	81 1	1457 3		N	66	1 8		152									
11	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	73 9	1448 3		N	36	117 1	1 8	70									
12	1643 X	1612	-0-	-31	-0-	40 9	1483 3		N	66	1 8		135									
01	1643 X	1575	-0-	-68	-0-	56 1	1486 3		N	35	112 1	1 8	57									
02	1508 X	1326	-0-	-182	-0-	73 9	1252 3		N	36			93									
03	1612 X	1488	-0-	-124	-0-	50 1	1358 3		N	104	102 1		95									
						39 9																
						34 1																
						40 9																
						16 1																
						114 9																
SAN ROMAN "A"													WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 6414 - 10523	
10	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	971 1	9859 3		Y	19	2 8		27									
11	10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	21 9	9219 3		Y	14	1 8		40									
12	11718 X	11314	-0-	-404	-0-	1057 1	9977 3		Y	17	3 8		54									
01	11718 X	5759	-0-	-5959	-0-	15 9	5126 3		Y	6	1 8		59									
02	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	1318 1	10143 3		Y	15	1 8		73									
*03	12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	19 9	10960 3		Y	13	14 1	2 8	70									
						626 1																
						7 9																
						1224 1																
						17 9																
						1280 1																
						14 9																
OWEN STATE 1128 G.U.													WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 5725		PERF. 6420 - 10949	
10	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	167 1	12197 3		Y	39	47 1	2 8	24									
11	11461 X	11461	-0-	-0-	-0-	43 9	11148 3		Y	13			37									
12	13082 X	11685	-0-	-1397	-0-	299 1	11115 3		Y	31			68									
01	12989 X	11459	-0-	-1530	-0-	14 9	11072 3		Y	26			94									
02	11861 X	10041	-0-	-1820	-0-	536 1	9604 3		Y	32	89 1	9 8	28									
03	12400 X	10449	-0-	-1951	-0-	34 9	9956 3		Y	22			50									
						358 1																
						29 9																
						402 1																
						35 9																
						469 1																
						24 9																
STEWART STATE													WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 5846		PERF. 6094 - 10257	
10	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	993 1	24973 3		N	42	14 1	2 8	38									
11	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	46 9	21941 3		N	-0-			38									
12	26412 X	21587	-0-	-4825	-0-	847 1	20821 3		N	-0-			38									
01	26412 X	20771	-0-	-5641	-0-	766 1	19976 3		N	-0-			38									
02	24708 X	17646	-0-	-7062	-0-	795 1	16720 3		N	-0-			38									
03	26009 X	17420	-0-	-8589	-0-	926 1	16580 3		N	-0-			38									
						840 1																

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961					
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
03	11067 X	6175	-0-	-4892	-0-	8 1	6154 3	Y	12	13 1	2 8		23

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169					
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
*03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	128 1	6216 3	Y	62	61 1	3 8		21

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343					
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
03	11656 X	10815	-0-	-841	-0-	216 1	10537 3	N	56	55 1	2 8		19

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
*03	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	1124	1	9626	3	Y	15	17 1 2 8 82

COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011			TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7244 - 11321	
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
*03	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	191	1	9280	3	Y	15	15 1 5

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011			TOTAL DEPTH 5220		PERF. 5733 - 9554	
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
*03	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	218	1	10614	3	Y	8	25 1 5

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5655 - 10344	
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
*03	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	153	1	7453	3	N	74	80 1 1 8 20

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE
10	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	336 18 9	8447 3	Y	16	1 8		23
11	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	318 18 9	8233 3	Y	16	2 8		37
12	9331 X	8458	-0-	-873	-0-	300 31 9	8127 3	Y	28	10 1	2 8	53
01	9238 X	8352	-0-	-886	-0-	318 45 9	7989 3	Y	41	36 1	1 8	57
02	8555 X	6938	-0-	-1617	-0-	140 21 9	6777 3	Y	19	40 1	1 8	35
03	8866 X	7932	-0-	-934	-0-	159 15 9	7758 3	Y	14	1 8		48

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 12H		RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 6111		PERF. 6535 - 11357	
10	25476 X	25476	-0-	-0-	-0-	974 3 9	24499 3	Y	3	3 8		14
11	24101 X	24101	-0-	-0-	-0-	895 31 9	23175 3	Y	28	30 1	3 8	9
12	26288 X	23978	-0-	-2310	-0-	851 17 9	23110 3	Y	15	3 8		21
01	26288 X	24126	-0-	-2162	-0-	923 22 9	23181 3	Y	20	18 1	3 8	20
02	24099 X	21578	-0-	-2521	-0-	435 31 9	21112 3	Y	28	16 1	2 8	30
03	25482 X	21461	-0-	-4021	-0-	431 19 9	21011 3	Y	17	23 1	4 8	20

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 5798		PERF. 5952 - 10591	
10	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	658 64 9	16543 3	Y	58	67 1	1 8	14
11	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	593 65 9	15339 3	Y	59	57 1	1 8	15
12	17360 X	14638	-0-	-2722	-0-	518 59 9	14061 3	Y	54	49 1	3 8	17
01	17360 X	14183	-0-	-3177	-0-	541 63 9	13579 3	Y	57	60 1	1 8	13
02	16240 X	13608	-0-	-2632	-0-	274 61 9	13273 3	Y	55	46 1	2 8	20
03	17267 X	14070	-0-	-3197	-0-	282 55 9	13733 3	Y	50	50 1	1 8	19

LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 6529		PERF. 6863 - 10556	
10	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	773 17 9	8207 3	N	15	1 8		67
11	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	1501 13 9	11296 3	N	12	1 8		78
12	15810 X	12942	-0-	-2868	-0-	2633 32 9	10277 3	N	29	80 1	2 8	25
01	15810 X	12493	-0-	-3317	-0-	2469 26 9	9998 3	N	24	1 8		48
02	12847 X	5239	-0-	-7608	-0-	1378 6 9	3855 3	N	5			53
03	13237 X	9875	-0-	-3362	-0-	1704 10 9	8161 3	N	9			62

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 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
10	17889 X	17889	-0-	-0-	-0-	643 1	17234 3	Y	11	16 1		6
11	16637 X	16637	-0-	-0-	-0-	585 1	16051 3	Y	1	5 1		2
12	19623 X	16301	-0-	-3322	-0-	552 1	15735 3	Y	13	10 1		5
01	18259 X	15989	-0-	-2270	-0-	575 1	15406 3	Y	7	12 1		-0-
02	17081 X	14732	-0-	-2349	-0-	330 1	14381 3	Y	19	12 1	1 8	6
03	17887 X	14896	-0-	-2991	-0-	333 1	14552 3	Y	10			16

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561			
10	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	561 1	9323 3	Y	76	80 1	2 8	10
11	10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	507 1	9839 3	Y	53	49 1	1 8	13
12	13020 X	10830	-0-	-2190	-0-	556 1	10240 3	Y	31	21 1	4 8	19
01	13020 X	11100	-0-	-1920	-0-	504 1	10552 3	Y	40	45 1	1 8	13
02	11339 X	9283	-0-	-2056	-0-	205 1	9025 3	Y	48	53 1	2 8	6
03	10819 X	10422	-0-	-397	-0-	290 1	10086 3	Y	42	21 1	1 8	26

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370			
10	28779 X	28779	-0-	-0-	-0-	1097 1	27581 3	Y	92	127 1	3 8	38
11	26761 X	26761	-0-	-0-	-0-	992 1	25680 3	Y	81	83 1	2 8	34
12	34348 X	25570	-0-	-8778	-0-	904 1	24568 3	Y	89	78 1	6 8	39
01	30132 X	23399	-0-	-6733	-0-	893 1	22431 3	Y	68	92 1	2 8	13
02	26912 X	21354	-0-	-5558	-0-	430 1	20857 3	Y	61	51 1	1 8	22
03	28768 X	22727	-0-	-6041	-0-	30 1	22639 3	Y	53	64 1	3 8	8

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 17H		RRCID -> 263068		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370			
10	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	1023 1	25718 3	Y	44	71 1		20
11	24465 X	24465	-0-	-0-	-0-	908 1	23510 3	Y	43	44 1		19
12	25730 X	24070	-0-	-1660	-0-	853 1	23173 3	Y	40	40 1		19
01	26784 X	24003	-0-	-2781	-0-	917 1	23018 3	Y	62	72 1		9
02	25056 X	20314	-0-	-4742	-0-	409 1	19851 3	Y	49	42 1		16
03	26784 X	21301	-0-	-5483	-0-	54 1	21208 3	Y	59	68 1		7

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
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
03	9331 X	3179	-0-	-6152	-0-	4	1	3174	3	Y	1	9	1	2

THORNBURY GU														
WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171														
10	12032 X	12032	-0-	-0-	-0-	457	1	11495	3	N	73	92	1	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	45
01	16960 X	16960	-0-	-0-	-0-	648	1	16264	3	N	44	51	1	36
02	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	306	1	14864	3	N	22	42	1	14
*03	15407 X	15407	-0-	-0-	-0-	309	1	15068	3	N	27	8	8	33

LA MOCA GAS UNIT "D"														
WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283														
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	27
12	7316 X	6939	-0-	-377	-0-	245	1	6653	3	N	37	39	1	23
01	7316 X	6943	-0-	-373	-0-	265	1	6643	3	N	32	19	1	35
02	6844 X	6589	-0-	-255	-0-	132	1	6423	3	N	31	35	1	30
03	7068 X	6896	-0-	-172	-0-	138	1	6724	3	N	31	34	1	26

SANCHEZ, DANIEL														
WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494														
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	62
12	8835 X	7330	-0-	-1505	-0-	239	1	7057	3	N	31	85	1	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
03	8370 X	7611	-0-	-759	-0-	7571	3	40	9	N	36	100	1	35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

10	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	568	1	11335	3	N	38	1	8	53	
						42	9								
11	10698 X	10698	-0-	-0-	-0-	458	1	10198	3	N	38	52	1	8	
						42	9								
12	12741 X	11279	-0-	-1462	-0-	698	1	10538	3	N	39	52	1	8	
						43	9								
01	12710 X	11300	-0-	-1410	-0-	563	1	10662	3	N	68	61	1	8	
						75	9								
02	11774 X	10115	-0-	-1659	-0-	451	1	9618	3	N	42	36	1	8	
						46	9								
03	11935 X	10683	-0-	-1252	-0-	520	1	10111	3	N	47	47	1	8	
						52	9								

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079															
10	16912 X	16912	-0-	-0-	-0-	646	1	16255	3	Y	10	15	1	8	
						11	9								
11	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	566	1	14639	3	Y	16	11	1	8	
						18	9								
12	17639 X	16212	-0-	-1427	-0-	575	1	15615	3	Y	20	13	1	8	
						22	9								
01	17639 X	16876	-0-	-763	-0-	645	1	16207	3	Y	22	23	1	8	
						24	9								
02	16501 X	15909	-0-	-592	-0-	321	1	15585	3	Y	3	5	1	8	
						3	9								
03	16926 X	16381	-0-	-545	-0-	329	1	16034	3	Y	16	7	8	14	
						18	9								

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041															
10	18256 X	18256	-0-	-0-	-0-	694	1	17461	3	Y	92	88	1	19	
						101	9								
11	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	621	1	16092	3	Y	81	65	1	35	
						89	9								
12	18538 X	17258	-0-	-1280	-0-	609	1	16527	3	Y	111	107	1	39	
						122	9								
01	18290 X	17028	-0-	-1262	-0-	648	1	16274	3	Y	96	124	1	11	
						106	9								
02	17110 X	15961	-0-	-1149	-0-	320	1	15545	3	Y	87	92	1	6	
						96	9								
03	18259 X	16572	-0-	-1687	-0-	332	1	16165	3	Y	68	71	1	3	
						75	9								

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337															
10	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	358	1	9010	3	N	20			42	
						22	9								
11	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	330	1	8530	3	N	12	36	1	15	
						13	9								
12	9424 X	9059	-0-	-365	-0-	321	1	8738	3	N	-0-			15	
01	9393 X	8997	-0-	-396	-0-	344	1	8645	3	N	7			22	
						8	9								
02	8787 X	8377	-0-	-410	-0-	168	1	8167	3	N	38	36	1	16	
						42	9								
03	9393 X	8798	-0-	-595	-0-	177	1	8617	3	N	4			20	
						4	9								

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VOLZ 1125		WELL #: 2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011			TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	187	1	13708	3	Y	5				16
11	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	338	1	12629	3	Y	13	16	1		13
12	14353 X	13370	-0-	-983	-0-	614	1	12736	3	Y	18	23	1		8
01	14291 X	13094	-0-	-1197	-0-	409	1	12655	3	Y	27	19	1		16
02	13166 X	11275	-0-	-1891	-0-	451	1	10785	3	Y	35	18	1		33
03	13888 X	12202	-0-	-1686	-0-	548	1	11624	3	Y	27	28	1		32

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314						
10	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	324	1	8147	3	Y	30	26	1	4 8	18
11	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	290	1	7504	3	Y	30	26	1	5 8	17
12	8804 X	7834	-0-	-970	-0-	277	1	7517	3	Y	36	37	1	7 8	9
01	8804 X	8439	-0-	-365	-0-	321	1	8066	3	Y	47	34	1	4 8	18
02	8236 X	7854	-0-	-382	-0-	158	1	7660	3	Y	33	36	1	4 8	11
03	8494 X	8405	-0-	-89	-0-	168	1	8198	3	Y	35	37	1	5 8	4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 9H		RRCID -> 264528		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341						
10	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	288	1	7245	3	Y	10	7	1		15
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	295	1	7642	3	Y	12				27
12	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	261	1	7083	3	Y	6	23	1		10
01	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	317	1	7955	3	Y	14	6	1		18
02	7685 X	6208	-0-	-1477	-0-	125	1	6068	3	Y	14	12	1		20
03	8215 X	6075	-0-	-2140	-0-	8	1	6038	3	Y	26	29	1		17

OWEN STATE 1128		WELL #: 3H		RRCID -> 264687		COMPL. DATE 07/10/2011			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041						
10	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	75	1	5487	3	Y	-0-	3	1		-0-
11	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	136	1	5059	3	Y	-0-				-0-
12	5890 X	5196	-0-	-694	-0-	239	1	4957	3	Y	-0-				-0-
01	5828 X	4994	-0-	-834	-0-	156	1	4835	3	Y	3				3
02	5452 X	4575	-0-	-877	-0-	183	1	4388	3	Y	4	5	1		2
03	5549 X	4034	-0-	-1515	-0-	182	1	3849	3	Y	3				5

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10		17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	670	1	16851	3	Y	88	82	2 8 21
							97	9						
11		16456 X	16456	-0-	-0-	-0-	608	1	15743	3	Y	95	71	2 8 43
							105	9						
12		18321 X	16948	-0-	-1373	-0-	598	1	16249	3	Y	92	94	3 8 38
							101	9						
01		17794 X	16818	-0-	-976	-0-	641	1	16088	3	Y	81	103	2 8 14
							89	9						
02		16646 X	15560	-0-	-1086	-0-	312	1	15150	3	Y	89	91	1 8 11
							98	9						
03		17608 X	16164	-0-	-1444	-0-	323	1	15745	3	Y	87	84	4 8 10
							96	9						

LA MOCA GAS UNIT E			WELL #:		19H	RRCID ->	266188	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	5938 - 11643	
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	2 8 10
							48	9						
12		13082 X	12983	-0-	-99	-0-	459	1	12477	3	N	43	36	3 8 14
							47	9						
01		13114 X	13114	-0-	-0-	-0-	501	1	12578	3	N	32	33	1 8 12
							35	9						
02		12760 X	12070	-0-	-690	-0-	243	1	11787	3	N	36	36	2 8 10
							40	9						
03		13640 X	12152	-0-	-1488	-0-	244	1	11869	3	N	35	3	8 42
							39	9						

NORTHEAST COMPLEX			WELL #:		2H	RRCID ->	266223	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	6822 - 11071	
10		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	615	1	6245	3	Y	17	7	5 8 13
							19	9						
11		9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	980	1	8550	3	Y	21	24	3 8 7
							23	9						
12		10013 X	9855	-0-	-158	-0-	1145	1	8669	3	Y	37	14	7 8 23
							41	9						
01		9920 X	9379	-0-	-541	-0-	1016	1	8323	3	Y	36	31	3 8 25
							40	9						
02		9222 X	6909	-0-	-2313	-0-	741	1	6147	3	Y	19	26	2 8 16
							21	9						
03		9858 X	1113	-0-	-8745	-0-	116	1	991	3	Y	5	3	8 18
							6	9						

JACKSON VESTAL			WELL #:		2H	RRCID ->	266483	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	5119	PERF.	5432 - 9772	
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
12		8029 X	7636	-0-	-393	-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-
							160	1	7759	3	Y	8	5	1 3
02		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	160	1	7759	3	Y	8	5	1 3
							9	9						
*03		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	154	1	7502	3	Y	6	7	1 2
							7	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
10	14097 X	14097	-0-	-0-	-0-	538 1	13536 3	Y	21	34 1		13			
11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	23 9	499 1	12918 3	Y	24	19 1	18			
12	14942 X	13350	-0-	-1592	-0-	26 9	473 1	12829 3	Y	44	46 1	4 8	12		
01	14880 X	13388	-0-	-1492	-0-	48 9	510 1	12819 3	Y	54	54 1	12			
02	13253 X	12646	-0-	-607	-0-	59 9	255 1	12355 3	Y	33	18 1	27			
03	14105 X	13192	-0-	-913	-0-	36 9	265 1	12893 3	Y	31	44 1	14			

LONG, J. S.				WELL #:	5H	RRCID ->	266658	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5524 - 11014		
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-	50 9	198 1	5145 3	Y	51	59 1	2 8	8		
12	6820 X	6409	-0-	-411	-0-	56 9	224 1	6105 3	Y	73	70 1	4 8	7		
01	6820 X	6518	-0-	-302	-0-	80 9	247 1	6199 3	Y	65	61 1	3 8	8		
02	6380 X	6303	-0-	-77	-0-	72 9	126 1	6112 3	Y	59	46 1	1 8	20		
*03	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	65 9	129 1	6266 3	Y	47	53 1	3 8	11		

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	10H	RRCID ->	266702	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	6646	PERF.	6779 - 11012		
10	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	311 1	7809 3	Y	3	10 1		20			
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	3 9	246 1	6358 3	Y	4		24			
12	9393 X	8154	-0-	-1239	-0-	4 9	289 1	7863 3	Y	2	19 1	7			
01	9393 X	7985	-0-	-1408	-0-	2 9	305 1	7663 3	Y	15	6 1	16			
02	8787 X	7802	-0-	-985	-0-	17 9	157 1	7639 3	Y	5	8 1	13			
03	8153 X	6477	-0-	-1676	-0-	6 9	8 1	6462 3	Y	6	12 1	7			

HACHAR, N. D. HEIRS				WELL #:	11H	RRCID ->	266704	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6779 - 11012		
10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	143 1	3593 3	Y	1	1 1		1			
11	408 X	408	-0-	-0-	-0-	1 9	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-			
03	4867 X	129	-0-	-4738	-0-	129 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 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	
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	
03	18383 X	16160	-0-	-2223	-0-	361 1	15785 3	N	13	1 8		33	

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 22H		RRCID -> 267347		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 6002		- 11351	
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-	253 9	7572 3	Y	273	287 1	7 8	129	
12	9114 X	8463	-0-	-651	-0-	293 1	7853 3	Y	292	312 1	13 8	96	
01	9114 X	7964	-0-	-1150	-0-	300 9	7451 3	Y	196	156 1	4 8	132	
02	8381 X	7211	-0-	-1170	-0-	289 1	6664 3	Y	111	192 1		51	
03	8463 X	7592	-0-	-871	-0-	321 9	6975 3	Y	148	83 1		116	

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 5642		PERF. 6019		- 11537	
10	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	311 1	8337 3	Y	15	9 1		12	
11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	17 9	8129 3	Y	23	23 1	1 8	11	
12	9455 X	8540	-0-	-915	-0-	314 1	8207 3	Y	28	28 1	1 8	10	
01	9269 X	8304	-0-	-965	-0-	25 9	7919 3	Y	64	39 1	1 8	34	
02	8584 X	7334	-0-	-1250	-0-	302 1	6845 3	Y	47	62 1		19	
03	8742 X	7633	-0-	-1109	-0-	31 9	7113 3	Y	53	29 1		43	

TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 5607		PERF. 5829		- 10917	
10	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	332 1	9328 3	Y	7	1 1	6 8	-0-	
11	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	8 9	8793 3	Y	7	1 1	6 8	-0-	
12	10168 X	9364	-0-	-804	-0-	340 1	9031 3	Y	-0-			-0-	
01	10168 X	8505	-0-	-1663	-0-	7 9	8173 3	Y	6	6 8		-0-	
02	9512 X	7404	-0-	-2108	-0-	325 1	7243 3	Y	11	3 1	7 8	1	
03	9703 X	7461	-0-	-2242	-0-	149 1	7285 3	Y	24	7 1	11 8	7	

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
STEWART STATE //CONT.// 499978														
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
10	27203 X	27203	-0-	-0-	-0-	1040	1	26144	3	Y	17	15	1	9
11	25462 X	25462	-0-	-0-	-0-	947	1	24514	3	Y	1	9	1	1
12	27993 X	24866	-0-	-3127	-0-	883	1	23982	3	Y	1	2	1	-0-
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-
03	27218 X	21082	-0-	-6136	-0-	424	1	20650	3	Y	7	3	1	1
						8	9							

SLAUGHTER														
WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362														
10	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	112	1	2813	3	Y	48	53	1	11
11	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	53	9	2222	3	Y	57	53	1	9
12	3751 X	2207	-0-	-1544	-0-	86	1	2080	3	Y	46	46	1	7
01	3751 X	2951	-0-	-800	-0-	63	9	2785	3	Y	50	47	1	9
02	3509 X	2599	-0-	-910	-0-	76	1	2493	3	Y	50	38	1	7
03	2976 X	2881	-0-	-95	-0-	51	1	2749	3	Y	69	55	1	19
						55	9							
						56	1							
						76	9							

NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778														
10	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	429	1	4361	3	Y	23	15	1	23
11	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	25	9	5961	3	Y	17	34	1	6
12	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	684	1	7201	3	Y	30	15	1	21
01	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	951	1	7262	3	Y	36	33	1	24
02	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	33	9	6672	3	Y	26	34	1	16
03	8184 X	7599	-0-	-585	-0-	886	1	6788	3	Y	16			32
						40	9							
						805	1							
						29	9							
						793	1							
						18	9							

STEWART STATE														
WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653														
10	34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	1325	1	33316	3	Y	24	18	1	14
11	33087 X	33087	-0-	-0-	-0-	26	9	31833	3	Y	23	23	1	7
12	32186 X	32186	-0-	-0-	-0-	1229	1	30990	3	Y	50	51	1	4
01	30411 X	30282	-0-	-129	-0-	25	9	29095	3	Y	26	16	1	4
02	28449 X	27342	-0-	-1107	-0-	1141	1	26762	3	Y	25	14	1	6
03	30411 X	27786	-0-	-2625	-0-	55	9	27208	3	Y	17	13	1	3
						559	1							
						19	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			
10	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	258 1	6499 3	Y	52	44 1	7 8	6		
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	57 9	243 1	Y	65	57 1	6 8	8		
12	6634 X	6395	-0-	-239	-0-	72 9	224 1	Y	74	67 1	8 8	7		
01	6634 X	6292	-0-	-342	-0-	81 9	238 1	Y	78	46 1	5 8	34		
02	6206 X	4907	-0-	-1299	-0-	86 9	97 1	Y	85	107 1	1 8	11		
03	6634 X	2609	-0-	-4025	-0-	94 9	52 1	Y	26	34 1	3 8	-0-		

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
10	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	811 1	14245 3	Y	31	27 1	3 8	32		
11	13164 X	13164	-0-	-0-	-0-	34 9	155 1	Y	19	40 1	2 8	9		
12	16771 X	14595	-0-	-2176	-0-	21 9	891 1	Y	37	28 1	4 8	14		
01	16244 X	14237	-0-	-2007	-0-	41 9	832 1	Y	73	69 1	2 8	16		
02	14587 X	12696	-0-	-1891	-0-	80 9	752 1	Y	52	20 1	1 8	47		
03	15097 X	11743	-0-	-3354	-0-	57 9	315 1	Y	47	57 1	1 8	36		

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
10	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	506 1	12735 3	N	102	95 1	2 8	67		
11	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	112 9	509 1	N	83	131 1	3 8	16		
12	16306 X	13638	-0-	-2668	-0-	91 9	481 1	N	88	63 1	4 8	37		
01	14539 X	12913	-0-	-1626	-0-	97 9	491 1	N	79	94 1	2 8	20		
02	13398 X	10302	-0-	-3096	-0-	87 9	206 1	N	83	15 1	1 8	87		
03	14229 X	9985	-0-	-4244	-0-	91 9	199 1	N	78	80 1		85		

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
10	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	236 1	5944 3	Y	14			22		
11	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	15 9	219 1	Y	14			36		
12	6572 X	6062	-0-	-510	-0-	15 9	215 1	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-		
03	6200 X	5104	-0-	-1096	-0-	103 1	5001 3	Y	-0-			-0-		

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SANchez, DANIEL GU B //CONT.// 499978														
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	
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	258	1	6488	3	Y	26	13 1	2 8	12
						29	9							
11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	231	1	5985	3	Y	53	44 1	2 8	19
						58	9							
12	7502 X	5844	-0-	-1658	-0-	207	1	5616	3	Y	19	15 1	4 8	19
						21	9							
01	7502 X	4861	-0-	-2641	-0-	185	1	4641	3	Y	32	37 1	2 8	12
						35	9							
02	6873 X	6012	-0-	-861	-0-	120	1	5835	3	Y	52	18 1	1 8	45
						57	9							
03	6789 X	6079	-0-	-710	-0-	121	1	5907	3	Y	46	16 1	1 8	74
						51	9							

DE LA GARZA GU														
WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748														
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
						33	9							
01	7223 X	6420	-0-	-803	-0-	696	1	5706	3	Y	16			53
						18	9							
02	6757 X	5055	-0-	-1702	-0-	542	1	4496	3	Y	15			68
						17	9							
03	7223 X	4878	-0-	-2345	-0-	509	1	4358	3	Y	10	34 1	9 8	35
						11	9							

VOLZ 1125														
WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999														
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	240	1	6026	3	Y	27	3 8		37
						30	9							
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	226	1	5845	3	Y	45	47 1	2 8	33
						50	9							
12	7471 X	6042	-0-	-1429	-0-	211	1	5734	3	Y	88	36 1	5 8	80
						97	9							
01	7130 X	5990	-0-	-1140	-0-	227	1	5706	3	Y	52	92 1	3 8	37
						57	9							
02	6380 X	3672	-0-	-2708	-0-	74	1	3567	3	Y	28	20 1	2 8	43
						31	9							
03	6324 X	4162	-0-	-2162	-0-	84	1	4075	3	Y	3	20 1	1 8	25
						3	9							

VOLZ 1125														
WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035														
10	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	524	1	13188	3	Y	15	3 8		27
						17	9							
11	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	493	1	12764	3	Y	20	24 1	3 8	20
						22	9							
12	15128 X	13502	-0-	-1626	-0-	479	1	13006	3	Y	15	16 1	5 8	14
						17	9							
01	14725 X	12658	-0-	-2067	-0-	484	1	12155	3	Y	17	14 1	2 8	15
						19	9							
02	13485 X	8510	-0-	-4975	-0-	172	1	8326	3	Y	11	1 8		25
						12	9							
03	13733 X	8901	-0-	-4832	-0-	179	1	8715	3	Y	6	13 1		18
						7	9							

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	311 1	7830 3	Y	19	19 1		6
11	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	283 1	7324 3	Y	10	10 1		6
12	8680 X	7540	-0-	-1140	-0-	268 1	7271 3	Y	1	6 1		1
01	8432 X	7356	-0-	-1076	-0-	282 1	7074 3	Y	-0-	1 1		-0-
02	7888 X	6897	-0-	-991	-0-	139 1	6752 3	Y	5	3 1		2
03	8153 X	6957	-0-	-1196	-0-	139 1	6787 3	Y	28	14 1		16

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306			
10	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	196 1	5238 3	N	8	29 1	1 8	40
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	163 1	4481 3	N	3	1 8		42
12	7068 X	4159	-0-	-2909	-0-	140 1	4013 3	N	5			47
01	7068 X	5770	-0-	-1298	-0-	207 1	5555 3	N	7	1 8		53
02	6612 X	6168	-0-	-444	-0-	138 1	6028 3	N	2			55
*03	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	145 1	6334 3	N	1	34 1		22

ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012			TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026			
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-	16 1	779 3	Y	-0-			7
*03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7 1	356 3	Y	52	1 8		58

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974			
10	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	141 1	3533 3	N	3	1 8		30
11	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	191 1	4950 3	N	1	1 8		30
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	177 1	4825 3	N	1	1 8		30
01	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	194 1	4872 3	N	8	1 8		37
02	3712 X	1640	-0-	-2072	-0-	33 1	1582 3	N	23			60
03	3968 X	2164	-0-	-1804	-0-	43 1	2118 3	N	3	3 8		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
10	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	363 1	9121 3		N	32	42 1	2 8	28
11	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	35 9							
11	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	332 1	8587 3		N	11	1 8		38
12	9703 X	9407	-0-	-296	-0-	12 9							
12	9703 X	9407	-0-	-296	-0-	333 1	9026 3		N	44	46 1	1 8	35
01	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	48 9							
01	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	365 1	9175 3		N	35	36 1	2 8	32
02	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	39 9							
02	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	185 1	8978 3		N	39	51 1	2 8	18
*03	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	43 9							
*03	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	196 1	9568 3		N	17	2 8		33
						19 9							

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

10	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	221 1	5561 3		Y	55	52 1		13
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	61 9							
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	215 1	5580 3		Y	10	8 1		15
12	6448 X	5791	-0-	-657	-0-	11 9							
12	6448 X	5791	-0-	-657	-0-	206 1	5584 3		Y	1	13 1		3
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	1 9							
01	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	225 1	5639 3		Y	23	18 1		8
02	5626 X	4046	-0-	-1580	-0-	25 9							
02	5626 X	4046	-0-	-1580	-0-	81 1	3924 3		Y	37	30 1		15
03	6014 X	3265	-0-	-2749	-0-	41 9							
03	6014 X	3265	-0-	-2749	-0-	65 1	3158 3		Y	38			53
						42 9							

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	253 1	4661 3		Y	109	141 1		21
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	120 9							
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	1471 1	2830 3		Y	80	23 1		78
12	6448 X	5775	-0-	-673	-0-	88 9							
12	6448 X	5775	-0-	-673	-0-	5639 3	136 9		Y	124	146 1		56
01	6448 X	5446	-0-	-1002	-0-	5338 3	108 9		Y	98	92 1		62
02	5249 X	4445	-0-	-804	-0-	4333 3	112 9		Y	102	107 1		57
03	5766 X	4039	-0-	-1727	-0-	3934 3	105 9		Y	95	108 1		44

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

10	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	394 1	9900 3		Y	31	28 1		22
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	34 9							
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	357 1	9243 3		Y	28	29 1		21
12	11253 X	9718	-0-	-1535	-0-	31 9							
12	11253 X	9718	-0-	-1535	-0-	343 1	9313 3		Y	56	59 1		18
01	10757 X	9527	-0-	-1230	-0-	62 9							
01	10757 X	9527	-0-	-1230	-0-	363 1	9107 3		Y	52	44 1		26
02	10063 X	8901	-0-	-1162	-0-	57 9							
02	10063 X	8901	-0-	-1162	-0-	179 1	8681 3		Y	37	46 1		17
03	10323 X	9295	-0-	-1028	-0-	41 9							
03	10323 X	9295	-0-	-1028	-0-	187 1	9095 3		Y	12	24 1		5
						13 9							

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" //CONT.// 499978												
WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUTIERREZ STATE GU												
WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950												
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	N	75
11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	3	N	75
12	1860	X	1644	-0-	-216	-0-	58	1	1580	3	N	80
01	1736	X	718	-0-	-1018	-0-	27	1	682	3	N	88
02	1624	X	1058	-0-	-566	-0-	21	1	1033	3	N	92
03	1643	X	1154	-0-	-489	-0-	23	1	1125	3	N	97

LA MOCA GAS UNIT Q												
WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701												
10	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	510	1	13693	3	N	42
11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	465	1	12791	3	N	19
12	14756	X	13709	-0-	-1047	-0-	463	1	13192	3	N	23
01	14260	X	13544	-0-	-716	-0-	486	1	13014	3	N	20
02	13340	X	12517	-0-	-823	-0-	279	1	12196	3	N	25
03	14260	X	13033	-0-	-1227	-0-	290	1	12711	3	N	22

VOLZ 1125												
WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912												
10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	207	1	5198	3	Y	30
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	191	1	4953	3	Y	29
12	6014	X	4946	-0-	-1068	-0-	174	1	4738	3	Y	42
01	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	201	1	5056	3	Y	20
02	5336	X	4363	-0-	-973	-0-	88	1	4255	3	Y	26
03	5425	X	2743	-0-	-2682	-0-	54	1	2628	3	Y	41

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) 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	
10	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	295 1	7422 3	N	45	55 1	1 8	28
11	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	50 9	7174 3	N	33	1 8		60
12	8525 X	7721	-0-	-804	-0-	277 1	7402 3	N	42	72 1	2 8	28
01	8308 X	7073	-0-	-1235	-0-	36 9	6735 3	N	64	45 1	1 8	46
02	7569 X	3826	-0-	-3743	-0-	273 1	3741 3	N	7			53
03	7781 X	4729	-0-	-3052	-0-	46 9	4633 3	N	1	20 1	1 8	33
						70 9						
						77 1						
						8 9						
						95 1						
						1 9						

SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953			
10	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	978 1	9926 3	Y	22	17 1	2 8	14
11	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	24 9	6606 3	Y	29	29 1	3 8	11
12	11746 X	11746	-0-	-0-	-0-	758 1	10335 3	Y	42	40 1	4 8	9
01	11501 X	10697	-0-	-804	-0-	32 9	9483 3	Y	52	20 1	4 8	37
02	10614 X	9418	-0-	-1196	-0-	1365 1	8365 3	Y	40	34 1	2 8	41
03	11749 X	8677	-0-	-3072	-0-	46 9	7742 3	Y	28	53 1	2 8	14
						1157 1						
						57 9						
						1009 1						
						44 9						
						904 1						
						31 9						

SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390			
10	23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	906 1	22777 3	Y	90	75 1	8 8	22
11	22709 X	22709	-0-	-0-	-0-	99 9	21761 3	Y	97	89 1	6 8	24
12	40486 X	23188	-0-	-17298	-0-	841 1	22335 3	Y	28	43 1	1 8	8
01	35185 X	23709	-0-	-11476	-0-	107 9	22739 3	Y	59	48 1	6 8	13
02	25027 X	16558	-0-	-8469	-0-	822 1	16120 3	Y	96	68 1	5 8	36
*03	24627 X	24627	-0-	-0-	-0-	31 9	24079 3	Y	49	70 1	6 8	9
						905 1						
						65 9						
						332 1						
						106 9						
						494 1						
						54 9						

SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549			
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	246 1	6195 3	Y	8			33
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	9 9	5892 3	Y	45	38 1		40
12	6758 X	6339	-0-	-419	-0-	228 1	6112 3	Y	2			42
01	6665 X	5026	-0-	-1639	-0-	50 9	4823 3	Y	10	31 1		21
02	6177 X	2805	-0-	-3372	-0-	225 1	2748 3	Y	-0-			21
03	6448 X	4843	-0-	-1605	-0-	2 9	4746 3	Y	-0-			21
						192 1						
						11 9						
						57 1						
						97 1						

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	
10	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	1160	1	23613	3	N	74	75 1	1 8	16
11	22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	22688	3	62	9	N	56	34 1	1 8	37
12	27435 X	23309	-0-	-4126	-0-	649	1	22597	3	N	57	64 1	3 8	27
01	27280 X	22242	-0-	-5038	-0-	667	1	21514	3	N	55	42 1	1 8	39
02	24331 X	17233	-0-	-7098	-0-	275	1	16922	3	N	33	36 1	1 8	35
03	24862 X	19430	-0-	-5432	-0-	844	1	18556	3	N	27	42 1	1 8	19

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985														
10	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	681	1	6915	3	Y	10	4 1		7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	1	7 1	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-
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					Y	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338														
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	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
03	36146 X	30101	-0-	-6045	-0-	283	9	29158	3	Y	313	350 1		24

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953														
10	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	287	1	7204	3	Y	19	10 1	2 8	21
11	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	248	1	6419	3	Y	19	16 1	2 8	22
12	9827 X	7486	-0-	-2341	-0-	265	1	7179	3	Y	38	31 1	5 8	24
01	9827 X	7885	-0-	-1942	-0-	301	1	7547	3	Y	34	36 1	2 8	20
02	9193 X	6764	-0-	-2429	-0-	404	1	6337	3	Y	21	10 1	1 8	30
*03	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	472	1	7253	3	Y	26	24 1	3 8	29

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-	665	1	11681	3	Y	67	49 1	55
11	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	74	9	10996	3	Y	85	118 1	22
12	12586 X	12022	-0-	-564	-0-	94	9	11197	3	Y	86	75 1	33
01	12586 X	11909	-0-	-677	-0-	730	1	11158	3	Y	50	69 1	14
02	11774 X	10659	-0-	-1115	-0-	95	9	9964	3	Y	59	23 1	50
03	12431 X	10164	-0-	-2267	-0-	630	1	9829	3	Y	57	68 1	39
						65	9						
						272	1						
						63	9						

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

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
*03	477 X	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	-0-		40

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

10	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	512	1	12875	3	Y	13	8 1	1 8	4
11	12446 X	12446	-0-	-0-	-0-	14	9	11972	3	Y	10	8 1		6
12	14942 X	12619	-0-	-2323	-0-	463	1	12154	3	Y	15	17 1	1 8	3
01	14136 X	12427	-0-	-1709	-0-	11	9	11920	3	Y	29	26 1	1 8	5
02	12905 X	11765	-0-	-1140	-0-	448	1	11500	3	Y	25	24 1	1 8	5
03	13392 X	12057	-0-	-1335	-0-	17	9	11772	3	Y	39	27 1	3 8	14
						475	1							
						32	9							
						237	1							
						28	9							
						242	1							
						43	9							

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

10	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	885	1	22257	3	Y	2	2 1		-0-
11	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	2	9	21045	3	Y	2	2 1		-0-
12	25482 X	21847	-0-	-3635	-0-	812	1	21072	3	Y	-0-			-0-
01	24242 X	21465	-0-	-2777	-0-	2	9	20641	3	Y	2	2 1		-0-
02	22330 X	20174	-0-	-2156	-0-	407	1	19753	3	Y	13	1 1	12 8	-0-
03	23157 X	20762	-0-	-2395	-0-	14	9	20336	3	Y	7	6 1		1
						418	1							
						8	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10		17654 X	17654	-0-	-0-	-0-	675 1	16978 3	N	1	1 8	1		
11		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	596 1	15422 3	N	1	1 8	1		
12		17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	618 1	16774 3	N	3	3 8	1		
01		15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	596 1	14964 3	N	2	2 8	1		
02		10556 X	8143	-0-	-2413	-0-	164 1	7949 3	N	27		28		
03		11284 X	10604	-0-	-680	-0-	213 1	10384 3	N	6	1 8	33		

BRISCOE-MANRY 1469			WELL #:		28H	RRCID ->	269217	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	6202 - 10866	
10		10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	414 1	10422 3	Y	26	15 1	34		
11		10920 X	10920	-0-	-0-	-0-	405 1	10481 3	Y	31	27 1	38		
12		12276 X	11131	-0-	-1145	-0-	394 1	10700 3	Y	34	39 1	33		
01		12276 X	10248	-0-	-2028	-0-	391 1	9815 3	Y	38	44 1	27		
02		11484 X	8913	-0-	-2571	-0-	533 1	8360 3	Y	18	10 1	35		
03		11284 X	9261	-0-	-2023	-0-	564 1	8680 3	Y	15	21 1	29		

BRISCOE-MANRY 1469			WELL #:		29H	RRCID ->	269228	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5980 - 10819	
10		6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	248 1	6225 3	Y	77	83 1	2 8	71	
11		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	225 1	5815 3	Y	101	154 1	1 8	17	
12		7471 X	6416	-0-	-1055	-0-	223 1	6075 3	Y	107	71 1	3 8	50	
01		7223 X	6336	-0-	-887	-0-	239 1	5994 3	Y	94	83 1	1 8	60	
02		6757 X	5122	-0-	-1635	-0-	302 1	4741 3	Y	72	65 1	1 8	66	
03		6572 X	5087	-0-	-1485	-0-	310 1	4776 3	Y	1	66 1	1 8	-0-	

SAN ROMAN "A"			WELL #:		19H	RRCID ->	269230	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5996 - 10614	
10		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	361 1	9083 3	Y	32	26 1	29		
11		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	300 1	7774 3	Y	58	74 1	13		
12		10044 X	8178	-0-	-1866	-0-	288 1	7839 3	Y	46	33 1	26		
01		9858 X	6669	-0-	-3189	-0-	254 1	6380 3	Y	32	36 1	22		
02		9048 X	5680	-0-	-3368	-0-	114 1	5529 3	Y	34	22 1	34		
03		9486 X	7570	-0-	-1916	-0-	152 1	7386 3	Y	29	41 1	22		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 5510 - 9404	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	306 1	7693 3	Y	24	29 1	20
11	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	273 1	7062 3	Y	29	32 1	17
12	8649 X	8048	-0-	-601	-0-	285 1	7735 3	Y	25	27 1	15
01	8649 X	7300	-0-	-1349	-0-	279 1	7001 3	Y	18	27 1	6
02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	163 1	7929 3	Y	11	9 1	8
*03	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	162 1	7900 3	Y	6	9 1	5

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 6253 - 10868	
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-	20428 3	13 9	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-
03	21762 X	19795	-0-	-1967	-0-	19778 3	17 9	Y	15	8 1	7

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 6035 - 10706	
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-	789 1	19822 3	Y	36	27 1	42
02	18400 X	18400	-0-	-0-	-0-	371 1	17998 3	Y	28	35 1	33
03	22196 X	18795	-0-	-3401	-0-	378 1	18409 3	Y	7	3 8	37

SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 6168 - 11488	
10	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	318 1	7988 3	Y	36	34 1	44
11	9090 X	8083	-0-	-1007	-0-	298 1	7716 3	Y	63	69 1	38
12	9145 X	8442	-0-	-703	-0-	299 1	8119 3	Y	22	23 1	37
01	9021 X	7917	-0-	-1104	-0-	302 1	7592 3	Y	21	40 1	18
02	8236 X	4418	-0-	-3818	-0-	89 1	4329 3	Y	-0-	18 1	-0-
03	8432 X	5871	-0-	-2561	-0-	117 1	5714 3	Y	36	7 1	29

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	840	1	8529	3	Y	16	1 8	45
11	10170 X	9667	-0-	-503	-0-	189	9	8660	3	Y	13	37 1	20
12	10199 X	9862	-0-	-337	-0-	149	9	8693	3	Y	19	2 8	37
01	10106 X	8526	-0-	-1580	-0-	219	9	7581	3	Y	18	38 1	16
02	9367 X	8668	-0-	-699	-0-	209	9	7709	3	Y	26	2 8	40
03	9982 X	8535	-0-	-1447	-0-	299	9	7625	3	Y	18	34 1	23
						20	9						
SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055				
10	20913 X	20913	-0-	-0-	-0-	799	1	20081	3	Y	30	36 1	9
11	22890 X	19882	-0-	-3008	-0-	339	9	19111	3	Y	30	36 1	3
12	22940 X	20114	-0-	-2826	-0-	339	9	19341	3	Y	55	31 1	21
01	22413 X	14949	-0-	-7464	-0-	619	9	14360	3	Y	15	20 1	16
02	41177 X	41177	-0-	-0-	-0-	179	9	40338	3	Y	7	23 1	-0-
*03	35457 X	35457	-0-	-0-	-0-	89	9	34742	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
NORTHEAST COMPLEX--DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787				
10	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	1406	1	14278	3	N	87	119 1	25
11	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	969	9	16450	3	N	60	62 1	22
12	17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	669	9	15455	3	N	58	2 8	78
01	17205 X	16830	-0-	-375	-0-	649	9	14942	3	N	59	56 1	80
02	17777 X	13440	-0-	-4337	-0-	659	9	11938	3	N	56	74 1	61
03	19003 X	13884	-0-	-5119	-0-	629	9	12405	3	N	27	1 8	87
						30	9						
FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398				
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	7	1	984	3	N	5		28
11	3030 X	2687	-0-	-343	-0-	69	9	2655	3	N	5		33
12	1922 X	543	-0-	-1379	-0-	26	1						
01	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	69	9	2	9	N	2		35
02	2610 X	533	-0-	-2077	-0-	541	3						35
03	2790 X	2754	-0-	-36	-0-	1364	3	9	9	N	8		43
						524	3	2	9	N	2		45
						2752	3						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	495	1	12447	3	Y	22	29	1	19
11	13650 X	12030	-0-	-1620	-0-	24	9	11564	3	Y	17	24	1	12
12	13547 X	12178	-0-	-1369	-0-	447	1	11706	3	Y	38	42	1	8
01	13547 X	12154	-0-	-1393	-0-	19	9	11654	3	Y	33	29	1	12
02	12673 X	11610	-0-	-1063	-0-	464	1	11343	3	Y	30	35	1	7
03	12958 X	12110	-0-	-848	-0-	234	1	11819	3	Y	44	49	1	2
						33	9							
						243	1							
						48	9							

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626														
10	19914 X	19914	-0-	-0-	-0-	761	1	19138	3	Y	14	16	1	17
11	21510 X	19053	-0-	-2457	-0-	15	9	18342	3	Y	3	10	1	10
12	21142 X	16043	-0-	-5099	-0-	708	1	15452	3	Y	21	23	1	8
01	21142 X	15880	-0-	-5262	-0-	3	9	15242	3	Y	28	22	1	14
02	18618 X	14754	-0-	-3864	-0-	568	1	14412	3	Y	41	36	1	19
03	19902 X	15401	-0-	-4501	-0-	23	9	15058	3	Y	31	23	1	27
						607	1							
						31	9							
						297	1							
						45	9							
						309	1							
						34	9							

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843														
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	406	1	10218	3	Y	38			41
11	11940 X	9869	-0-	-2071	-0-	42	9	9471	3	Y	29	47	1	23
12	11780 X	10065	-0-	-1715	-0-	366	1	9667	3	Y	38	22	1	39
01	11563 X	9774	-0-	-1789	-0-	32	9	9364	3	Y	34	58	1	15
02	10411 X	7278	-0-	-3133	-0-	356	1	7092	3	Y	36	19	1	32
03	10664 X	8279	-0-	-2385	-0-	42	9	8090	3	Y	21	30	1	23
						373	1							
						37	9							
						146	1							
						40	9							
						166	1							
						23	9							

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656														
10	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	490	1	12324	3	Y	51	40	1	40
11	14400 X	12361	-0-	-2039	-0-	56	9	11861	3	Y	37	66	1	8
12	14446 X	12520	-0-	-1926	-0-	459	1	12003	3	Y	68	41	1	29
01	13919 X	9650	-0-	-4269	-0-	41	9	9217	3	Y	60	57	1	31
02	12702 X	6350	-0-	-6352	-0-	442	1	6189	3	Y	30	26	1	34
03	12865 X	10639	-0-	-2226	-0-	75	9	10385	3	Y	37	48	1	22
						367	1							
						66	9							
						128	1							
						33	9							
						213	1							
						41	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	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
10	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	479	1 12057 3	Y	36	29 1 7 8	11
						40	9				
11	13440 X	11727	-0-	-1713	-0-	435	1 11252 3	Y	36	34 1 6 8	7
						40	9				
12	13547 X	12486	-0-	-1061	-0-	442	1 11996 3	Y	44	26 1 4 8	21
						48	9				
01	13237 X	8729	-0-	-4508	-0-	333	1 8373 3	Y	21	18 1 6 8	18
						23	9				
02	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	388	1 18822 3	Y	12	16 1 10 8	4
						13	9				
*03	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	396	1 19302 3	Y	20	15 1 1 8	8
						22	9				

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

10	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	923	1 23210 3	Y	27	35 1	11
						30	9				
11	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	824	1 21336 3	Y	7		18
						8	9				
12	28365 X	21403	-0-	-6962	-0-	759	1 20622 3	Y	20	23 1	15
						22	9				
01	26288 X	21153	-0-	-5135	-0-	809	1 20313 3	Y	28	35 1	8
						31	9				
02	23693 X	20355	-0-	-3338	-0-	411	1 19921 3	Y	21	11 1	18
						23	9				
03	24149 X	20796	-0-	-3353	-0-	418	1 20343 3	Y	32	34 1	16
						35	9				

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

10	31753 X	31753	-0-	-0-	-0-	1214	1 30539 3	Y	-0-	9 1	-0-
						1054	1 27286 3	Y	21	13 1 6 8	2
						23	9				
12	38285 X	27450	-0-	-10835	-0-	973	1 26444 3	Y	30	28 1 1 8	3
						33	9				
01	34751 X	25932	-0-	-8819	-0-	991	1 24883 3	Y	53	41 1 10 8	5
						58	9				
02	31059 X	23508	-0-	-7551	-0-	474	1 23001 3	Y	30	26 1 6 8	3
						33	9				
03	31744 X	23699	-0-	-8045	-0-	477	1 23209 3	Y	12	4 1 11 8	-0-
						13	9				

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

10	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	647	1 16276 3	Y	21	15 1	12
						23	9				
11	16154 X	16154	-0-	-0-	-0-	599	1 15522 3	Y	30	31 1	11
						33	9				
12	19840 X	16495	-0-	-3345	-0-	584	1 15858 3	Y	48	52 1 2 8	5
						53	9				
01	19406 X	16329	-0-	-3077	-0-	623	1 15655 3	Y	46	39 1	12
						51	9				
02	15921 X	15372	-0-	-549	-0-	310	1 15018 3	Y	40	35 1	17
						44	9				
03	16957 X	15945	-0-	-1012	-0-	320	1 15597 3	Y	25	34 1	8
						28	9				

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
03	19375 X	18408	-0-	-967	-0-	369	1	17972	3	Y	61	71	1	18
						67	9							

BRISCOE STATE 1130			WELL #:		2H	RRCID ->	270001	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	5598	PERF. 5918 - 9736		
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							
03	8680 X	8409	-0-	-271	-0-	224	1	8097	3	Y	80	72	1	118
						88	9							

BRISCOE STATE 1130			WELL #:		3H	RRCID ->	270002	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5848 - 9705		
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							
03	8804 X	7349	-0-	-1455	-0-	198	1	7128	3	Y	21	15	1	26
						23	9							

VOLZ 1125			WELL #:		9H	RRCID ->	270003	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5941 - 9870		
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							
03	11749 X	8292	-0-	-3457	-0-	166	1	8097	3	Y	26	31	1	29
						29	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 INJECT. (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		
10	15144 X	15144	-0-	-0-	-0-	578 1	14540 3	N	24	26 1	1 8	35	
11	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	26 9	532 1	13764 3	N	44	4 8	75	
12	15624 X	14394	-0-	-1230	-0-	48 9	511 1	13862 3	N	19	67 1	3 8	24
*01	15252 X	8863	-0-	-6389	-0-	21 9	338 1	8492 3	Y	30	6 8	48	
02	14181 X	11204	-0-	-2977	-0-	33 9	226 1	10964 3	Y	13	6 8	55	
03	15159 X	11562	-0-	-3597	-0-	14 9	232 1	11319 3	Y	10	38 1	8 8	19
						11 9							
JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431				
10	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	492 1	12362 3	Y	38	29 1		20	
11	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	42 9	404 1	10471 3	Y	48	45 1	23	
12	14911 X	12937	-0-	-1974	-0-	53 9	457 1	12422 3	Y	53	50 1	26	
01	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	58 9	548 1	13774 3	Y	69	85 1	10	
02	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	76 9	267 1	12961 3	Y	47	33 1	24	
*03	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	52 9	274 1	13350 3	Y	14	28 1	10	
						15 9							
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881				
10	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	230 1	5781 3	Y	30	5 8		58	
11	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	33 9	231 1	5976 3	Y	40	54 1	5 8	39
12	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	44 9	291 1	7919 3	Y	53	20 1	7 8	65
01	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	58 9	329 1	8267 3	Y	58	76 1	5 8	42
02	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	64 9	444 1	6960 3	Y	24	21 1	5 8	40
03	8277 X	7780	-0-	-497	-0-	26 9	474 1	7283 3	Y	21	25 1	7 8	29
						23 9							
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816				
10	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	359 1	9028 3	Y	23			34	
11	9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	25 9	352 1	9100 3	Y	27	37 1	24	
12	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	30 9	296 1	8032 3	Y	43	14 1	6 8	47
01	9424 X	8654	-0-	-770	-0-	47 9	330 1	8294 3	Y	27	49 1	25	
02	9164 X	6185	-0-	-2979	-0-	30 9	370 1	5805 3	Y	9	13 1	21	
03	9796 X	8063	-0-	-1733	-0-	10 9	491 1	7559 3	Y	12	17 1	16	
						13 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	365	1	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-	34	9	8051	3	Y	28	33 1	23	
01	10509 X	7061	-0-	-3448	-0-	29	1	6762	3	Y	27	34 1	16	
02	9831 X	6396	-0-	-3435	-0-	30	9	5994	3	Y	18	9 1	25	
03	9579 X	4749	-0-	-4830	-0-	382	1	4455	3	Y	4	14 1	15	
						20	9							
						290	1							
						4	9							
BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750					
10	17085 X	17085	-0-	-0-	-0-	917	1	16103	3	N	59	1 8	95	
11	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	65	9	15312	3	N	61	1 8	155	
12	18321 X	17012	-0-	-1309	-0-	183	1	15892	3	N	75	153 1	2 8	75
01	17918 X	16267	-0-	-1651	-0-	67	9	15274	3	N	36	1 8	110	
02	16762 X	14131	-0-	-2631	-0-	1037	1	13259	3	N	30	93 1	47	
03	17081 X	14724	-0-	-2357	-0-	83	9	14299	3	N	26	1 8	72	
						953	1							
						40	9							
						839	1							
						33	9							
						396	1							
						29	9							
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639					
10	30836 X	30836	-0-	-0-	-0-	1178	1	29635	3	Y	21	28 1	1 8	10
11	28708 X	28708	-0-	-0-	-0-	23	9	27640	3	Y	1	9 1		2
12	33077 X	28523	-0-	-4554	-0-	1067	1	27498	3	Y	12	13 1	1 8	-0-
01	31527 X	27911	-0-	-3616	-0-	1	9	26833	3	Y	9	9 1		-0-
02	29290 X	26740	-0-	-2550	-0-	1012	1	26198	3	Y	2	2 1		-0-
03	30845 X	27903	-0-	-2942	-0-	13	9	27331	3	Y	10	8 1	1 8	1
						1068	1							
						10	9							
						540	1							
						2	9							
						561	1							
						11	9							
SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640					
10	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	212	1	5341	3	Y	18			28
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	20	9	3785	3	Y	6	23 1	1 8	10
12	5921 X	4610	-0-	-1311	-0-	146	1	4434	3	Y	11	8 1		13
01	5921 X	3785	-0-	-2136	-0-	7	9	3636	3	Y	4	7 1		10
02	5394 X	2742	-0-	-2652	-0-	164	1	2686	3	Y	1	3 1		8
03	5580 X	2374	-0-	-3206	-0-	12	9	2325	3	Y	1	4 1		5
						145	1							
						4	9							
						55	1							
						1	9							
						48	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	262 1	6584 3	Y	37	19 1	1 8	26
11	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	41 9	5972 3	Y	22	34 1	1 8	13
12	7905 X	6614	-0-	-1291	-0-	231 1	6284 3	Y	89	76 1	4 8	22
01	7905 X	6423	-0-	-1482	-0-	24 9	6114 3	Y	60	44 1	1 8	37
02	7395 X	5642	-0-	-1753	-0-	98 9	5254 3	Y	48	68 1		17
03	6882 X	5711	-0-	-1171	-0-	243 1	5311 3	Y	50	28 1		39
						66 9						
						335 1						
						53 9						
						345 1						
						55 9						
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013			TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861			
10	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	317 1	7974 3	Y	20	11 1	1 8	9
11	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	22 9	7152 3	Y	24	27 1	1 8	5
12	8339 X	5575	-0-	-2764	-0-	276 1	5348 3	Y	27	30 1	1 8	1
01	8308 X	5815	-0-	-2493	-0-	26 9	5546 3	Y	44	27 1	1 8	17
02	7772 X	5114	-0-	-2658	-0-	197 1	4784 3	Y	23	37 1		3
03	8308 X	5938	-0-	-2370	-0-	30 9	5545 3	Y	29	17 1		15
						221 1						
						48 9						
						305 1						
						25 9						
						361 1						
						32 9						
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 5H		RRCID -> 270081		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977			
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	10654 3	Y	7	5 1		3
12	12617 X	11222	-0-	-1395	-0-	411 1	10823 3	Y	-0-	3 1		-0-
01	12617 X	11293	-0-	-1324	-0-	8 9	10861 3	Y	-0-			-0-
02	11803 X	10694	-0-	-1109	-0-	399 1	10465 3	Y	12	8 1		4
03	11935 X	11089	-0-	-846	-0-	432 1	10855 3	Y	10	12 1		2
						216 1						
						13 9						
						223 1						
						11 9						
TREVINO, J. J.		WELL #: 5H		RRCID -> 270083		COMPL. DATE 01/05/2014			TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400			
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	13072 3	Y	4	3 1		3
12	16182 X	13869	-0-	-2313	-0-	505 1	13370 3	Y	6	5 1	1 8	3
01	15531 X	13888	-0-	-1643	-0-	4 9	13345 3	Y	11	6 1		8
02	14529 X	13706	-0-	-823	-0-	492 1	13423 3	Y	5	7 1		6
03	14756 X	14269	-0-	-487	-0-	7 9	13969 3	Y	12	7 1		11
						531 1						
						12 9						
						277 1						
						6 9						
						287 1						
						13 9						

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 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			

10		45009 X	45009	-0-	-0-	-0-	1700	1	42747	3	Y	511	496	1	5	8	66
							562	9									
11		42209 X	42209	-0-	-0-	-0-	1553	1	40215	3	Y	401	404	1	3	8	60
							441	9									
12		45725 X	41309	-0-	-4416	-0-	1454	1	39501	3	Y	322	331	1	5	8	46
							354	9									
01		45012 X	40445	-0-	-4567	-0-	1534	1	38528	3	Y	348	277	1	3	8	114
							383	9									
02		42108 X	35821	-0-	-6287	-0-	716	1	34749	3	Y	324	391	1	2	8	45
							356	9									
03		45012 X	36762	-0-	-8250	-0-	733	1	35719	3	Y	282	308	1	2	8	17
							310	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198																	

10		947 X	947	-0-	-0-	-0-	26	1	760	3	Y	146	97	1			60
							161	9									
11		730 X	730	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	120	159	1			21
							132	9									
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
							124	9									
02		908 X	908	-0-	-0-	-0-	32	1	743	3	Y	121	154	1			11
							133	9									
03		961 X	896	-0-	-65	-0-	35	1	706	3	Y	141	64	1			88
							155	9									

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359																	

10		4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	152	1	4347	3	Y	254	183	1	1	8	170
							279	9									
11		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	172	1	3932	3	Y	201	308	1	1	8	62
							221	9									
12		5487 X	3538	-0-	-1949	-0-	3293	3	245	9	Y	223	215	1	1	8	69
01		5177 X	3544	-0-	-1633	-0-	43	1	3234	3	Y	243	229	1	1	8	82
							267	9									
02		4843 X	3843	-0-	-1000	-0-	148	1	3463	3	Y	211	242	1	1	8	50
							232	9									
03		4774 X	4404	-0-	-370	-0-	198	1	3971	3	Y	214	215	1	1	8	48
							235	9									

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412																	

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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TREVINO, J. J.														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
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
03	19282 X	16149	-0-	-3133	-0-	325	1	15813	3	Y	10			29

STEWART TRUST STATE													WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099	
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
12	25429 X	25429	-0-	-0-	-0-	901	1	24475	3	N	48	35	1	5 8
01	24583 X	24583	-0-	-0-	-0-	940	1	23607	3	N	33	38	1	4 8
02	21193 X	21193	-0-	-0-	-0-	427	1	20730	3	N	33	25	1	4 8
*03	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	27	1	20927	3	N	37	23	1	6 8

LA MOCA GAS UNIT B													WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058	
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
03	25606 X	21810	-0-	-3796	-0-	438	1	21324	3	Y	44	43	1	15

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487	
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
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
03	35774 X	28822	-0-	-6952	-0-	574	1	27966	3	Y	256	291	1	20

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
STEWART TRUST		WELL #:		15H	RRCID ->	270879	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	6090 - 10684	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	685	1	17216	3	Y	7	10 1	7
11	16686 X	16686	-0-	-0-	-0-	8	9	16043	3	Y	22	17 1	12
12	20429 X	18092	-0-	-2337	-0-	24	9	17408	3	Y	39	42 1	9
01	20150 X	18030	-0-	-2120	-0-	641	1	17304	3	Y	34	29 1	14
02	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	43	9	16440	3	Y	25	28 1	11
03	18104 X	17385	-0-	-719	-0-	689	1	17014	3	Y	20	16 1	15
						37	9						
						339	1						
						28	9						
						349	1						
						22	9						

LEWIS, M.		WELL #:		4H	RRCID ->	271153	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5949	PERF.	6148 - 10634	
10	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	386	1	9695	3	Y	1	46 1	11
11	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	1	9	10116	3	Y	15	9 1	17
12	11780 X	10640	-0-	-1140	-0-	17	9	10251	3	Y	11	22 1	6
01	11749 X	8818	-0-	-2931	-0-	377	1	8449	3	Y	30	23 1	13
02	10759 X	4560	-0-	-6199	-0-	12	9	4468	3	Y	-0-	13 1	-0-
03	10881 X	4171	-0-	-6710	-0-	33	9	4087	3	Y	-0-		-0-
						92	1						
						84	1						

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #:		13H	RRCID ->	271154	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7239 - 11041	
10	49851 X	49851	-0-	-0-	-0-	1885	1	47413	3	Y	503	540 1	64
11	46031 X	46031	-0-	-0-	-0-	553	9	43733	3	Y	554	544 1	1 8
12	53041 X	44966	-0-	-8075	-0-	1689	1	42785	3	Y	551	554 1	70
01	50034 X	43289	-0-	-6745	-0-	609	9	41132	3	Y	472	389 1	153
02	46806 X	39793	-0-	-7013	-0-	1575	1	38461	3	Y	490	583 1	60
03	49848 X	42409	-0-	-7439	-0-	606	9	40997	3	Y	518	553 1	25
						1638	1						
						519	9						
						793	1						
						539	9						
						842	1						
						570	9						

LEWIS, M.		WELL #:		3H	RRCID ->	271156	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6169 - 10511	
10	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	303	1	7619	3	Y	8	21 1	9
11	8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	9	9	8471	3	Y	51	18 1	42
12	9765 X	9545	-0-	-220	-0-	327	1	9194	3	Y	11	38 1	15
01	9579 X	8842	-0-	-737	-0-	56	9	8468	3	Y	34	30 1	19
02	8729 X	5260	-0-	-3469	-0-	339	1	5153	3	Y	1	12 1	8
03	9548 X	6055	-0-	-3493	-0-	12	9	5892	3	Y	38		46
						106	1						
						1	9						
						121	1						
						42	9						

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 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
10	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	1127	1	11441	3	Y	7	6	1	11
11	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	958	1	8358	3	Y	12	17	1	5
12	11501 X	10209	-0-	-1292	-0-	1188	1	8998	3	Y	21	9	1	17
01	12586 X	10400	-0-	-2186	-0-	1127	1	9232	3	Y	37	29	1	25
02	11774 X	10285	-0-	-1489	-0-	1103	1	9148	3	Y	31	35	1	21
03	12586 X	10697	-0-	-1889	-0-	1116	1	9562	3	Y	17			38

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014				TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555				
10	14256 X	14256	-0-	-0-	-0-	542	1	13617	3	Y	88	96	1	8
11	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	506	1	13098	3	Y	22	20	1	10
12	14973 X	13784	-0-	-1189	-0-	485	1	13172	3	Y	115	98	1	22
01	14260 X	13614	-0-	-646	-0-	513	1	12872	3	Y	208	203	1	20
02	13340 X	12462	-0-	-878	-0-	245	1	11874	3	Y	312	248	1	84
03	14260 X	13587	-0-	-673	-0-	268	1	13046	3	Y	248	264	1	63

SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012				TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456				
10	27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	1059	1	26638	3	Y	51	45	1	6
11	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	946	1	24481	3	Y	65	56	1	8
12	31527 X	25613	-0-	-5914	-0-	904	1	24573	3	Y	124	110	1	20
01	30349 X	25246	-0-	-5103	-0-	961	1	24147	3	Y	125	127	1	8
02	28391 X	22860	-0-	-5531	-0-	1046	1	21663	3	Y	137	121	1	13
03	27745 X	23827	-0-	-3918	-0-	957	1	22643	3	Y	206	177	1	39

SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013				TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369				
10	26856 X	26856	-0-	-0-	-0-	1011	1	25417	3	Y	389	352	1	66
11	25926 X	25926	-0-	-0-	-0-	948	1	24524	3	Y	413	400	1	79
12	31620 X	28311	-0-	-3309	-0-	978	1	26570	3	Y	694	626	1	135
01	30659 X	27726	-0-	-2933	-0-	1046	1	26277	3	Y	366	462	1	39
02	25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	1139	1	23584	3	Y	357	348	1	48
03	28303 X	26199	-0-	-2104	-0-	1039	1	24598	3	Y	511	443	1	109

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		
10	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	249 1	88 9	6249 3	Y	80	82 1	2 8	22
11	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	215 1	75 9	5568 3	Y	68	73 1		17
12	8494 X	6761	-0-	-1733	-0-	238 1	61 9	6462 3	Y	55	57 1	2 8	13
01	8122 X	7001	-0-	-1121	-0-	266 1	64 9	6671 3	Y	58	56 1	1 8	14
02	7337 X	6336	-0-	-1001	-0-	127 1	47 9	6162 3	Y	43	46 1		11
*03	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	135 1	167 9	6597 3	Y	152	116 1	5 8	42
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091				
10	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	322 1	20 9	8097 3	Y	18	9 1	1 8	14
11	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	276 1	28 9	7151 3	Y	25	25 1	1 8	13
12	10478 X	7630	-0-	-2848	-0-	270 1	36 9	7324 3	Y	33	32 1	1 8	13
01	10013 X	7325	-0-	-2688	-0-	278 1	75 9	6972 3	Y	68	41 1	1 8	39
02	8787 X	5940	-0-	-2847	-0-	353 1	52 9	5535 3	Y	47	64 1		22
03	8432 X	6394	-0-	-2038	-0-	386 1	74 9	5934 3	Y	67	35 1		54
S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603				
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	34 9	27 3	N	31	74 1	1 8	54
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	9 1	101 9	253 3	N	92	1 8		145
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	44 9	56 3	N	40	90 1		95
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5 1	123 9	131 3	N	112	70 1	1 8	136
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	10 3	12 9	19 9	N	17			153
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	4 1	128 9	219 3	N	116	150 1	1 8	118
PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561				
10	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	544 1	45 9	13669 3	Y	41	42 1		13
11	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	463 1	95 9	11975 3	Y	86	58 1		41
12	15035 X	14449	-0-	-586	-0-	509 1	130 9	13810 3	Y	118	107 1		52
01	15035 X	13915	-0-	-1120	-0-	528 1	121 9	13266 3	Y	110	122 1		40
02	14065 X	13057	-0-	-1008	-0-	262 1	94 9	12701 3	Y	85	109 1		16
03	14446 X	13303	-0-	-1143	-0-	266 1	91 9	12946 3	Y	83	80 1		19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	718	1	12598	3	Y	8	11	1	2
11	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	144	1	12018	3	Y	4	6	1	-0-
12	13950 X	11713	-0-	-2237	-0-	716	1	10985	3	Y	11	10	1	1
01	13330 X	10519	-0-	-2811	-0-	617	1	9888	3	Y	13	6	1	8
02	12470 X	7930	-0-	-4540	-0-	470	1	7441	3	Y	17	10	1	15
03	13330 X	8290	-0-	-5040	-0-	224	1	8062	3	Y	4	9	1	10

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862														
10	31215 X	31215	-0-	-0-	-0-	421	1	30768	3	N	24	2	8	75
11	28908 X	28908	-0-	-0-	-0-	753	1	28104	3	N	46	73	1	1 8 47
12	35588 X	29181	-0-	-6407	-0-	1339	1	27774	3	N	62	75	1	3 8 31
01	34007 X	28607	-0-	-5400	-0-	894	1	27647	3	N	60	26	1	1 8 64
02	30160 X	25031	-0-	-5129	-0-	1002	1	23968	3	N	55	63	1	1 8 55
03	31217 X	25575	-0-	-5642	-0-	1149	1	24367	3	N	54	44	1	2 8 63

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518														
10	38237 X	38237	-0-	-0-	-0-	1461	1	36739	3	N	34	38	1	3 8 51
11	43735 X	43735	-0-	-0-	-0-	1625	1	42056	3	N	49	38	1	4 8 58
12	43576 X	43576	-0-	-0-	-0-	1543	1	41906	3	N	115	130	1	5 8 38
01	41999 X	41999	-0-	-0-	-0-	1604	1	40297	3	N	89	85	1	2 8 40
02	37198 X	37198	-0-	-0-	-0-	750	1	36375	3	N	66	86	1	2 8 18
03	38471 X	37944	-0-	-527	-0-	50	1	37827	3	N	61	44	1	2 8 33

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094														
10	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	689	1	17315	3	Y	12	22	1	1 8 12
11	16727 X	16727	-0-	-0-	-0-	621	1	16095	3	Y	10	11	1	11
12	20119 X	17070	-0-	-3049	-0-	605	1	16462	3	Y	3	8	1	6
01	19189 X	16870	-0-	-2319	-0-	646	1	16224	3	Y	-0-	6	1	-0-
02	17545 X	15903	-0-	-1642	-0-	321	1	15568	3	Y	13	10	1	1 8 2
03	18011 X	16528	-0-	-1483	-0-	332	1	16149	3	Y	43	28	1	4 8 13

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 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	
10		4932 X	4932	-0-	-0-	189 1	4741 3	Y	2	2 1	-0-	
11		4493 X	4493	-0-	-0-	166 2	4301 3	Y	24	8 1	16	
12		5673 X	4612	-0-	-1061	164 26	4435 3	Y	12	22 1	6	
01		5425 X	4888	-0-	-537	185 13	4652 3	Y	46	34 1	18	
02		5046 X	1728	-0-	-3318	51 9	1653 3	Y	37	36 1	19	
03		4929 X	846	-0-	-4083	34 1	787 3	Y	39		58	
						41 9						
						16 1						
						43 9						

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 24H		RRCID -> 273090		COMPL. DATE 06/17/2014			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163			
10		21141 X	21141	-0-	-0-	808 12	20321 3	Y	11	8 1	1 8	4
11		17330 X	17330	-0-	-0-	644 9	16675 3	Y	10	9 1		5
12		23374 X	19764	-0-	-3610	701 11	19046 3	Y	15	16 1	1 8	3
01		22227 X	19190	-0-	-3037	17 9	18443 3	Y	12	13 1		2
02		20503 X	18333	-0-	-2170	734 13	17952 3	Y	10	9 1		3
03		21142 X	18960	-0-	-2182	370 11	18568 3	Y	10	10 1	1 8	2
						381 11						
						11 9						

TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470			
10		8462 X	8462	-0-	-0-	323 28	8111 3	Y	25	52 1		38
11		7962 X	7962	-0-	-0-	296 8	7658 3	Y	7			45
12		7781 X	7780	-0-	-1	275 1	7474 3	Y	28	42 1		31
01		8401 X	7331	-0-	-1070	31 9	7026 3	Y	23	21 1		33
02		7859 X	6456	-0-	-1403	280 25	6302 3	Y	22	28 1		27
03		8401 X	6469	-0-	-1932	130 24	6325 3	Y	13	17 1		23
						130 14						
						9						

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700			
10		15156 X	15156	-0-	-0-	579 9	14568 3	Y	8			29
11		14383 X	14383	-0-	-0-	534 6	13843 3	Y	5	27 1		7
12		16368 X	14210	-0-	-2158	505 4	13701 3	Y	4			11
01		16368 X	13533	-0-	-2835	517 4	12980 3	Y	33			44
02		15312 X	12091	-0-	-3221	36 9	11827 3	Y	18	41 1		21
03		15159 X	12508	-0-	-2651	244 20	12244 3	Y	12			33
						251 13						
						9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	EOM BALANCE
10	8829 X	8829	-0-	-0-	-0-	337	1	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
03	8835 X	7112	-0-	-1723	-0-	15	9	6947	3	Y	20	17 1 21
						8	9					
						108	1					
						9	9					
						143	1					
						22	9					
HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802			
10	18285 X	18285	-0-	-0-	-0-	693	1	17439	3	Y	139	125 1 29
11	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	153	9	18155	3	Y	235	216 1 1 8 47
12	17143 X	15171	-0-	-1972	-0-	701	1	14382	3	Y	236	242 1 41
01	18290 X	15817	-0-	-2473	-0-	259	9	14930	3	Y	266	166 1 141
02	18473 X	14583	-0-	-3890	-0-	529	1	14076	3	Y	197	293 1 45
03	19747 X	14304	-0-	-5443	-0-	260	9	13852	3	Y	153	190 1 8
						594	1					
						293	9					
						290	1					
						217	9					
						284	1					
						168	9					
STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300			
10	35257 X	35257	-0-	-0-	-0-	1344	1	33791	3	N	111	121 1 3 8 20
11	37939 X	37939	-0-	-0-	-0-	122	9	36431	3	N	92	57 1 2 8 53
12	37978 X	37978	-0-	-0-	-0-	1407	1	36519	3	N	104	112 1 3 8 42
01	36852 X	36852	-0-	-0-	-0-	101	9	35304	3	N	129	148 1 1 8 22
02	33930 X	33191	-0-	-739	-0-	1345	1	32411	3	N	102	72 1 2 8 50
03	36270 X	34235	-0-	-2035	-0-	114	9	34082	3	N	98	104 1 1 8 43
						1406	1					
						142	9					
						668	1					
						112	9					
						45	1					
						108	9					
SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014			TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025			
10	23947 X	23947	-0-	-0-	-0-	905	1	22769	3	Y	248	235 1 56
11	22075 X	22075	-0-	-0-	-0-	273	9	21014	3	Y	227	232 1 1 8 50
12	27311 X	22596	-0-	-4715	-0-	811	1	21537	3	Y	242	260 1 6 8 26
01	26288 X	21852	-0-	-4436	-0-	250	9	20752	3	Y	249	231 1 44
02	23606 X	18562	-0-	-5044	-0-	793	1	17976	3	Y	196	165 1 75
03	23932 X	19174	-0-	-4758	-0-	266	9	18518	3	Y	251	305 1 21
						826	1					
						274	9					
						370	1					
						216	9					
						380	1					
						276	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	
10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	360	1	9051	3	Y	152	154	1	38
11	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	167	9	8544	3	Y	129	137	1	30
12	10385 X	9626	-0-	-759	-0-	142	9	9138	3	Y	137	149	1	15
01	10385 X	9176	-0-	-1209	-0-	337	1	8652	3	Y	163	149	1	29
02	9483 X	8241	-0-	-1242	-0-	151	9	7887	3	Y	174	138	1	65
03	9641 X	8603	-0-	-1038	-0-	345	1	8216	3	Y	198	245	1	18
						179	9							
						163	1							
						191	9							
						218	9							
						218	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'														
WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812														
10	48545 X	48545	-0-	-0-	-0-	1830	1	46012	3	Y	639	668	1	98
11	46350 X	46350	-0-	-0-	-0-	703	9	44009	3	Y	583	584	1	97
12	52824 X	46576	-0-	-6248	-0-	641	9	44269	3	Y	615	616	1	96
01	51150 X	45634	-0-	-5516	-0-	1630	1	43225	3	Y	625	504	1	217
02	45414 X	42806	-0-	-2608	-0-	677	9	41349	3	Y	550	680	1	87
03	48546 X	47641	-0-	-905	-0-	1721	1	46001	3	Y	632	670	1	49
						688	9							
						852	1							
						605	9							
						945	1							
						695	9							

NORTHEAST COMPLEX														
WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035														
10	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	1393	1	14150	3	Y	56	31	1	46
11	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	62	9	14541	3	Y	61	89	1	18
12	17577 X	15843	-0-	-1734	-0-	1668	1	13956	3	Y	40	24	1	34
01	17577 X	15432	-0-	-2145	-0-	67	9	13714	3	Y	40	43	1	31
02	15863 X	12791	-0-	-3072	-0-	1843	1	11387	3	Y	27	39	1	19
03	16833 X	13592	-0-	-3241	-0-	44	9	12150	3	Y	21			40
						1674	1							
						1374	1							
						30	9							
						1419	1							
						23	9							

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364														
10	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	786	1	19757	3	Y	1			1
11	19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	1	9	18326	3	Y	5	4	1	2
12	23653 X	18878	-0-	-4775	-0-	707	1	18194	3	Y	14	13	1	2
01	21979 X	18402	-0-	-3577	-0-	6	9	17695	3	Y	2	3	1	1
02	20155 X	17501	-0-	-2654	-0-	669	1	17141	3	Y	6	4	1	3
03	20553 X	17942	-0-	-2611	-0-	15	9	17571	3	Y	9	7	1	4
						705	1							
						2	9							
						353	1							
						7	9							
						361	1							
						10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

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							
03	20863 X	16862	-0-	-4001	-0-	339	1	16512	3	Y	10			20
						11	9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726														
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							
03	29636 X	21005	-0-	-8631	-0-	418	1	20346	3	Y	219	214	1	71
						241	9							

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450														
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							
03	18693 X	17688	-0-	-1005	-0-	355	1	17269	3	N	58	39	1	30
						64	9							

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390														
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							
03	19189 X	16095	-0-	-3094	-0-	1679	1	14377	3	Y	35	81	1	23
						39	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	16062 X	16062	-0-	-0-	-0-	609 1	15325 3	Y	116	97 1	42		
11	14328 X	14328	-0-	-0-	-0-	128 9	13671 3	Y	117	95 1	64		
12	19344 X	15975	-0-	-3369	-0-	528 1	15245 3	Y	154	178 1	36	4	8
01	18445 X	15212	-0-	-3233	-0-	129 9	14504 3	Y	118	137 1	17		
02	16646 X	13961	-0-	-2685	-0-	561 1	13540 3	Y	129	137 1	9		
03	16058 X	14499	-0-	-1559	-0-	169 9	14035 3	Y	160	133 1	36		
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710		PERF. 7116 - 11313		
10	49211 X	49211	-0-	-0-	-0-	578 1	46910 3	Y	396	369 1	67	5	8
11	45325 X	45325	-0-	-0-	-0-	1865 1	43376 3	Y	249	266 1	50		
12	54932 X	46318	-0-	-8614	-0-	436 9	44328 3	Y	325	305 1	64	6	8
01	52979 X	45702	-0-	-7277	-0-	1675 1	43734 3	Y	206	251 1	19		
02	48169 X	41485	-0-	-6684	-0-	274 9	39432 3	Y	135	137 1	17		
03	49197 X	42775	-0-	-6422	-0-	1632 1	40926 3	Y	108	99 1	24	2	8
SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5925 - 10761		
10	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	1741 1	9404 3	Y	91	104 1	26	2	8
11	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	227 9	8759 3	Y	73	81 1	18		
12	12276 X	9257	-0-	-3019	-0-	1904 1	8816 3	Y	106	98 1	21	5	8
01	11966 X	8671	-0-	-3295	-0-	358 9	8229 3	Y	104	99 1	23	3	8
02	11194 X	7898	-0-	-3296	-0-	328 1	7667 3	Y	66	74 1	15		
03	9889 X	8063	-0-	-1826	-0-	114 9	7881 3	Y	18	26 1	6	1	8
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422		PERF. 6797 - 11609		
10	27350 X	27350	-0-	-0-	-0-	158 1	26283 3	Y	20	17 1	8	1	8
11	24944 X	24944	-0-	-0-	-0-	73 9	23994 3	Y	21	19 1	9	1	8
12	27745 X	24511	-0-	-3234	-0-	80 9	23623 3	Y	17	21 1	4	1	8
01	27745 X	22030	-0-	-5715	-0-	324 1	21166 3	Y	19	19 1	3	1	8
02	25955 X	23833	-0-	-2122	-0-	117 9	23338 3	Y	13	11 1	5		
03	27342 X	23905	-0-	-3437	-0-	328 1	23414 3	Y	9	9 1	4	1	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610			
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	
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
03	37448 X	28381	-0-	-9067	-0-	570 1	27748 3	Y	57	42 1	3 8 17

JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319			
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-	138 9	971 1	Y	527	343 1	8 8 194
12	28272 X	24651	-0-	-3621	-0-	580 9	872 1	Y	72	211 1	3 8 52
01	27187 X	23894	-0-	-3293	-0-	79 9	910 1	Y	110	142 1	4 8 16
02	25810 X	20431	-0-	-5379	-0-	121 9	411 1	Y	78	69 1	25
03	27590 X	20585	-0-	-7005	-0-	86 9	412 1	Y	109	105 1	2 8 27

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 31H		RRCID -> 274251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964			
10	33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	1281 1	32216 3	Y	31	43 1	7
11	34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	34 9	1287 1	Y	39	32 1	14
12	44454 X	33207	-0-	-11247	-0-	43 9	1177 1	Y	41	40 1	15
01	41075 X	31793	-0-	-9282	-0-	45 9	1216 1	Y	38	45 1	8
02	36453 X	28701	-0-	-7752	-0-	42 9	579 1	Y	29	28 1	9
03	35805 X	28718	-0-	-7087	-0-	32 9	577 1	Y	28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	784	1	19707	3	Y	27	31	1	7
11	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	30	9	704	1	Y	51	39	1	19
12	22010 X	19129	-0-	-2881	-0-	56	9	676	1	Y	85	78	1	14
01	21545 X	18714	-0-	-2831	-0-	94	9	714	1	Y	52	36	1	30
02	20155 X	17192	-0-	-2963	-0-	57	9	346	1	Y	43	54	1	19
03	20522 X	17816	-0-	-2706	-0-	47	9	358	1	Y	16	19	1	16
						18	9							

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873														
10	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	426	1	10713	3	Y	67	79	1	25
11	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	74	9	340	1	Y	62	67	1	20
12	10509 X	10015	-0-	-494	-0-	68	9	353	1	Y	69	68	1	18
01	11222 X	9738	-0-	-1484	-0-	76	9	369	1	Y	85	78	1	23
02	10498 X	8969	-0-	-1529	-0-	94	9	180	1	Y	59	64	1	18
03	11222 X	9219	-0-	-2003	-0-	65	9	185	1	Y	3	13	1	8
						3	9							

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718														
10	34130 X	34130	-0-	-0-	-0-	1303	1	32762	3	Y	59	99	1	15
11	31216 X	31216	-0-	-0-	-0-	65	9	1160	1	Y	29	25	1	19
12	34937 X	29750	-0-	-5187	-0-	32	9	1050	1	Y	145	123	1	35
01	34131 X	28728	-0-	-5403	-0-	160	9	1099	1	Y	37	59	1	12
02	31929 X	24718	-0-	-7211	-0-	41	9	499	1	Y	22	21	1	13
03	34131 X	25316	-0-	-8815	-0-	24	9	508	1	Y	44	41	1	15
						48	9							

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816														
10	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	244	1	6143	3	Y	63	60	1	20
11	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	69	9	177	1	Y	27	25	1	19
12	8277 X	7235	-0-	-1042	-0-	30	9	255	1	Y	38	33	1	18
01	8246 X	6972	-0-	-1274	-0-	42	9	265	1	Y	51	48	1	17
02	7627 X	6106	-0-	-1521	-0-	56	9	122	1	Y	37	43	1	8
03	7223 X	6638	-0-	-585	-0-	41	9	133	1	Y	36	31	1	9
						40	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 INJECT. (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	
10	25350 X	25350	-0-	-0-	-0-	969 15 9	24366 3	N	14		62	
11	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	868 24 9	22464 3	N	22	49 1 12 8	23	
12	29109 X	23463	-0-	-5646	-0-	832 24 9	22601 3	N	27	37 1 13 8	-0-	
01	27404 X	22946	-0-	-4458	-0-	878 30 9	22060 3	N	7		7	
02	24824 X	21676	-0-	-3148	-0-	437 8 9	21199 3	N	36		43	
03	25358 X	22446	-0-	-2912	-0-	451 40 9	21972 3	N	21	28 1 16 8	20	
						23 9						
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014			TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615			
10	23069 X	23069	-0-	-0-	-0-	882 20 9	22167 3	Y	18	18 1 1 8	5	
11	21361 X	21361	-0-	-0-	-0-	793 22 9	20546 3	Y	20	16 1 1 8	8	
12	25916 X	21638	-0-	-4278	-0-	768 15 9	20855 3	Y	14	20 1 1 8	1	
01	24645 X	21298	-0-	-3347	-0-	814 34 9	20450 3	Y	31	27 1 1 8	4	
02	22649 X	19684	-0-	-2965	-0-	397 40 9	19247 3	Y	36	32 1 2 8	6	
03	23064 X	20250	-0-	-2814	-0-	407 41 9	19802 3	Y	37	27 1 3 8	13	
SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273			
10	57422 X	57422	-0-	-0-	-0-	2188 222 9	55012 3	Y	202	172 1 2 8	28	
11	53658 X	53658	-0-	-0-	-0-	1981 383 9	51294 3	Y	348	318 1	58	
12	59489 X	54313	-0-	-5176	-0-	1920 221 9	52172 3	Y	201	212 1 4 8	43	
01	59489 X	54342	-0-	-5147	-0-	2053 740 9	51549 3	Y	673	666 1	50	
02	55651 X	48359	-0-	-7292	-0-	2193 748 9	45418 3	Y	680	650 1	80	
03	57412 X	49790	-0-	-7622	-0-	1997 538 9	47255 3	Y	489	457 1 7 8	105	
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351			
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	66 180 9	1672 3	Y	164	181 1	26	
11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	57 110 9	1470 3	Y	100	107 1 1 8	18	
12	2232 X	1569	-0-	-663	-0-	55 44 9	1470 3	Y	40	49 1	9	
01	2232 X	1522	-0-	-710	-0-	56 50 9	1416 3	Y	45	36 1	18	
02	2088 X	1286	-0-	-802	-0-	25 43 9	1218 3	Y	39	48 1	9	
03	1922 X	1295	-0-	-627	-0-	26 12 9	1257 3	Y	11	16 1	4	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007		
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
10	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	182 1	4588 3	Y	2	2 1	-0-
11	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	149 1	3869 3	Y	21	18 1	1 8 2
12	2480 X	162	-0-	-2318	-0-	23 9	156 3	Y	-0-	2 1	-0-
01	4774 X	2818	-0-	-1956	-0-	6 1	2692 3	Y	17	12 1	5
02	4466 X	730	-0-	-3736	-0-	19 9	663 3	Y	48	47 1	6
03	4774 X	248	-0-	-4526	-0-	14 1	243 3	Y	-0-	6 1	-0-
						53 9					
						5 1					
LONG, J.S.		WELL #: 9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377		
10	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	432 1	10863 3	Y	110	91 1	44
11	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	121 9	9386 3	Y	99	84 1	59
12	14229 X	11021	-0-	-3208	-0-	362 1	10505 3	Y	117	140 1	3 8 33
01	13485 X	10765	-0-	-2720	-0-	109 9	10248 3	Y	99	113 1	19
02	12064 X	10025	-0-	-2039	-0-	387 1	9750 3	Y	67	77 1	9
03	11408 X	10491	-0-	-917	-0-	129 9	10277 3	Y	3	8 1	4
						408 1					
						201 1					
						74 9					
						211 1					
						3 9					
SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014			TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721		
10	25837 X	25837	-0-	-0-	-0-	979 1	24607 3	Y	228	209 1	54
11	23758 X	23758	-0-	-0-	-0-	251 9	22689 3	Y	175	185 1	44
12	28396 X	23982	-0-	-4414	-0-	876 1	22937 3	Y	183	198 1	5 8 24
01	27466 X	22734	-0-	-4732	-0-	193 9	21644 3	Y	207	190 1	41
02	24795 X	18925	-0-	-5870	-0-	844 1	18370 3	Y	160	135 1	66
03	25823 X	19787	-0-	-6036	-0-	201 9	19200 3	Y	175	222 1	19
						862 1					
						379 1					
						176 9					
						394 1					
						193 9					
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441		
10	56804 X	56804	-0-	-0-	-0-	2163 1	54385 3	N	233	207 1	4 8 87
11	52815 X	52815	-0-	-0-	-0-	256 9	50615 3	N	223	277 1	3 8 30
12	64790 X	52853	-0-	-11937	-0-	1955 1	50750 3	N	214	200 1	6 8 38
*01	61907 X	25928	-0-	-35979	-0-	245 9	24778 3	Y	148	102 1	11 8 73
02	55564 X	31630	-0-	-23934	-0-	1868 1	30886 3	Y	97	113 1	5 8 52
03	56792 X	32179	-0-	-24613	-0-	235 9	31349 3	Y	169	152 1	6 8 63
						987 1					
						163 9					
						637 1					
						107 9					
						644 1					
						186 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918			
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	
10	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	675 1	16964 3	Y	110	123 1	3 8	39
11	15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	121 9	14706 3	Y	142	142 1		39
12	21762 X	17144	-0-	-4618	-0-	568 1	16381 3	Y	145	141 1	6 8	37
01	20336 X	16300	-0-	-4036	-0-	156 9	15549 3	Y	120	119 1	3 8	35
02	18386 X	14980	-0-	-3406	-0-	603 1	14573 3	Y	97	103 1		29
03	17763 X	15546	-0-	-2217	-0-	160 9	15036 3	Y	183	147 1	6 8	59
						619 1						
						132 9						
						300 1						
						107 9						
						309 1						
						201 9						
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974			
10	11422 X	11422	-0-	-0-	-0-	434 1	10903 3	Y	77	80 1	3 8	9
11	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	85 9	9913 3	Y	9	12 1		6
12	12307 X	10402	-0-	-1905	-0-	383 1	9992 3	Y	38	35 1	2 8	7
01	11842 X	9967	-0-	-1875	-0-	10 9	9572 3	Y	13	19 1		1
02	10817 X	8779	-0-	-2038	-0-	368 1	8583 3	Y	17	14 1		4
03	11408 X	8888	-0-	-2520	-0-	42 9	8678 3	Y	29	27 1	1 8	5
						381 1						
						14 9						
						177 1						
						19 9						
						178 1						
						32 9						
LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619			
10	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	642 1	10687 3	Y	74	82 1		11
11	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	81 9	9223 3	Y	46	45 1		12
12	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	475 1	11268 3	Y	20	16 1		16
01	11873 X	10841	-0-	-1032	-0-	51 9	10318 3	Y	27	32 1		11
02	11107 X	7514	-0-	-3593	-0-	612 1	7308 3	Y	36	41 1		6
03	11904 X	8960	-0-	-2944	-0-	22 9	8658 3	Y	49	23 1		32
						493 1						
						30 9						
						166 1						
						40 9						
						248 1						
						54 9						
SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811			
10	32832 X	32832	-0-	-0-	-0-	1240 1	31189 3	Y	366	352 1	4 8	69
11	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	403 9	29303 3	Y	280	289 1		60
12	37262 X	30694	-0-	-6568	-0-	1131 1	29480 3	Y	117	141 1	2 8	34
01	35867 X	30058	-0-	-5809	-0-	308 9	28812 3	Y	90	112 1		12
02	31813 X	26701	-0-	-5112	-0-	1085 1	25465 3	Y	6	13 1		5
03	32829 X	28034	-0-	-4795	-0-	129 9	26897 3	Y	-0-	2 1		3
						1147 1						
						99 9						
						1229 1						
						7 9						
						1137 1						

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		18295 X	18295	-0-	-0-	695	1	17473	3	Y	115	119 1	4 8	15
						127	9							
11		16899 X	16899	-0-	-0-	628	1	16251	3	Y	18	20 1		13
						20	9							
12		18104 X	16572	-0-	-1532	586	1	15927	3	Y	54	51 1	2 8	14
						59	9							
01		18290 X	15898	-0-	-2392	608	1	15266	3	Y	22	31 1	1 8	4
						24	9							
02		17110 X	14006	-0-	-3104	282	1	13662	3	Y	56	44 1		16
						62	9							
03		18290 X	14106	-0-	-4184	282	1	13746	3	Y	71	68 1	1 8	18
						78	9							

BFMT TR15				WELL #:	1H	RRCID ->	274851	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	4809	PERF.	5037 -	9879
10		22013 X	22013	-0-	-0-	841	1	21152	3	Y	18	7 1	6 8	13
						20	9							
11		19538 X	19538	-0-	-0-	725	1	18789	3	Y	22	17 1	5 8	13
						24	9							
12		25234 X	22099	-0-	-3135	783	1	21269	3	Y	43	42 1	5 8	9
						47	9							
01		24769 X	20988	-0-	-3781	802	1	20146	3	Y	36	15 1	9 8	21
						40	9							
02		23171 X	18854	-0-	-4317	380	1	18457	3	Y	15	15 1	6 8	15
						17	9							
03		22103 X	19357	-0-	-2746	388	1	18897	3	Y	65	62 1	10 8	8
						72	9							

BFMT TR15				WELL #:	2H	RRCID ->	275300	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	4869	PERF.	5221 -	10209
10		23879 X	23879	-0-	-0-	911	1	22915	3	Y	48	31 1	1 8	60
						53	9							
11		21413 X	21413	-0-	-0-	796	1	20586	3	Y	28	48 1		40
						31	9							
12		28055 X	24439	-0-	-3616	866	1	23518	3	Y	50	69 1	5 8	16
						55	9							
01		27404 X	23364	-0-	-4040	892	1	22407	3	Y	59	30 1		45
						65	9							
02		25636 X	20876	-0-	-4760	420	1	20393	3	Y	57	47 1		55
						63	9							
03		24428 X	21269	-0-	-3159	428	1	20822	3	Y	17	62 1		10
						19	9							

SAN ROMAN 1508				WELL #:	26H	RRCID ->	275598	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8967	PERF.	9477 -	13854
10		17791 X	17791	-0-	-0-	678	1	17039	3	Y	67	20 1	8 8	50
						74	9							
11		16436 X	16436	-0-	-0-	609	1	15760	3	Y	61	94 1	8 8	9
						67	9							
12		33356 X	16314	-0-	-17042	578	1	15695	3	Y	37	32 1	4 8	10
						41	9							
01		24800 X	15766	-0-	-9034	602	1	15109	3	Y	50	36 1	7 8	17
						55	9							
02		17429 X	13846	-0-	-3583	278	1	13503	3	Y	59	3 8		73
						65	9							
03		17794 X	14311	-0-	-3483	287	1	13972	3	Y	47	111 1	6 8	3
						52	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 INJECT. (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
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
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
02	26680 X	19555	-0-	-7125	-0-	900 1	18643 3	Y	11	2 1	9 8
03	26908 X	20154	-0-	-6754	-0-	817 1	19324 3	Y	12	1 1	11 8
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665		
10	83095 X	83095	-0-	-0-	-0-	3121 1	78481 3	Y	1357	1380 1	8 8
11	78073 X	78073	-0-	-0-	-0-	1493 9	73825 3	Y	1269	1250 1	173
12	94550 X	79225	-0-	-15325	-0-	2852 1	74873 3	Y	1450	1526 1	8 8
01	91078 X	75552	-0-	-15526	-0-	1396 9	71310 3	Y	1275	1257 1	107
02	81113 X	60866	-0-	-20247	-0-	2757 1	57411 3	Y	622	630 1	99
03	83080 X	70334	-0-	-12746	-0-	1595 9	66737 3	Y	705	711 1	93
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791		
10	50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	2839 1	48647 3	Y	372	382 1	2 8
11	46097 X	46097	-0-	-0-	-0-	1403 9	44020 3	Y	343	339 1	44
12	61566 X	44708	-0-	-16858	-0-	2771 1	42695 3	Y	402	422 1	2 8
01	57784 X	42957	-0-	-14827	-0-	684 9	40858 3	Y	429	418 1	33
02	50170 X	37962	-0-	-12208	-0-	1627 1	35743 3	Y	449	418 1	64
03	50995 X	38312	-0-	-12683	-0-	472 9	36310 3	Y	425	434 1	55
SANTA ELENA		WELL #: 9H		RRCID -> 276144		COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656		
10	44446 X	44446	-0-	-0-	-0-	1725 1	42454 3	Y	276	281 1	2 8
11	40458 X	40458	-0-	-0-	-0-	1534 9	38616 3	Y	319	307 1	44
12	55180 X	38805	-0-	-16375	-0-	1491 1	37281 3	Y	137	168 1	1 8
01	50933 X	36996	-0-	-13937	-0-	351 9	35212 3	Y	347	328 1	31
02	44457 X	26864	-0-	-17593	-0-	1373 1	25133 3	Y	471	430 1	72
03	44454 X	31518	-0-	-12936	-0-	151 9	29723 3	Y	490	492 1	70

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BFMT 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	34224 X	30555	-0-	-3669	-0-	613	1	29864	3	N	71	47	1	6	8	118
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014				TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029						
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
03	5952 X	4678	-0-	-1274	-0-	93	1	4507	3	N	71	139	1	2	8	110
BFMT TR19 GU B		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014				TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922						
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
03	20460 X	18362	-0-	-2098	-0-	367	1	17885	3	N	100	68	1	4	8	63
BFMT TR18		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014				TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744						
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
03	15655 X	13289	-0-	-2366	-0-	267	1	12980	3	N	38	44	1	6	8	33

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 CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	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
03	43276 X	32280	-0-	-10996	-0-	649	1	31586	3	Y	41	35 1	14
						45	9						

BONANZA HILLS GU A													
WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109													
10	17515 X	14100	-0-	-3415	-0-	538	1	13539	3	N	21	31 1	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	33
01	15190 X	12633	-0-	-2557	-0-	483	1	12136	3	N	13	20 1	22
02	13601 X	11485	-0-	-2116	-0-	528	1	10936	3	N	19	20 1	14
03	14105 X	11894	-0-	-2211	-0-	482	1	11403	3	N	8		22
						9	9						

SAN ROMAN 1508													
WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138													
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	11
12	6014 X	4807	-0-	-1207	-0-	168	1	4547	3	Y	84	65 1	20
01	5704 X	4571	-0-	-1133	-0-	172	1	4321	3	Y	71	62 1	29
02	4901 X	3825	-0-	-1076	-0-	76	1	3694	3	Y	50		79
03	5146 X	4044	-0-	-1102	-0-	80	1	3908	3	Y	51	128 1	2
						56	9						

HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677													
10	66557 X	45644	-0-	-20913	-0-	1744	1	43866	3	Y	31	30 1	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	6
01	53630 X	37698	-0-	-15932	-0-	1441	1	36193	3	Y	58	54 1	8
02	46603 X	34155	-0-	-12448	-0-	688	1	33405	3	Y	56	52 1	9
03	45632 X	34710	-0-	-10922	-0-	697	1	33955	3	Y	53	38 1	19
						58	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	39649 X	27675	-0-	-11974	-0-	557	1 27107 3	Y	10	5 1 6 8	4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 31H		RRCID -> 277745		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203		
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
03	41726 X	30401	-0-	-11325	-0-	610	1 29719 3	Y	65	77 1	28

HUISACHE STATE HACHAR GU B		WELL #: 28H		RRCID -> 277767		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863		
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
03	40331 X	32239	-0-	-8092	-0-	648	1 31581 3	N	9		32

LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 40H		RRCID -> 277768		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922		
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
03	37107 X	26891	-0-	-10216	-0-	540	1 26314 3	Y	34	31 1	10

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 PROD	INJECT. (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

10	0 W	49776	-0-	49776	825988	1900	1	47791	3	Y	77	78	1	4 8	18
11	0 W	45140	-0-	45140	871128	1673	1	43321	3	Y	133	98	1	5 8	48
12	915360 X	44232	-0-	-871128	-0-	1564	1	42478	3	Y	173	196	1	16 8	9
01	74710 X	42021	-0-	-32689	-0-	1601	1	40202	3	Y	198	178	1	8 8	21
02	50605 X	37222	-0-	-13383	-0-	750	1	36389	3	Y	75	79	1	4 8	13
03	49786 X	37249	-0-	-12537	-0-	749	1	36457	3	Y	39	33	1	3 8	16

HACHAR, N. D. HEIRS			WELL #:		33H	RRCID ->	278017	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	6649 - 12197		
10	0 W	48433	-0-	48433	734163	1851	1	46549	3	Y	30	32	1	2 8	7
11	0 W	44222	-0-	44222	778385	1642	1	42518	3	Y	56	42	1	2 8	19
12	824142 X	45757	-0-	-778385	-0-	1622	1	44068	3	Y	61	72	1	6 8	2
01	71920 X	43444	-0-	-28476	-0-	1662	1	41739	3	Y	39	37	1	2 8	2
02	48691 X	38829	-0-	-9862	-0-	783	1	38004	3	Y	38	34	1	2 8	4
03	48422 X	39385	-0-	-9037	-0-	792	1	38548	3	Y	41	29	1	4 8	12

STEWART STATE			WELL #:		24H	RRCID ->	278018	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	5797	PERF.	6116 - 10677		
10	0 W	55123	-0-	55123	688594	2107	1	52985	3	Y	28	23	1		19
11	0 W	51702	-0-	51702	740296	1921	1	49718	3	Y	57	56	1		20
12	792043 X	51747	-0-	-740296	-0-	1834	1	49819	3	Y	85	92	1	3 8	10
01	65782 X	48857	-0-	-16925	-0-	1867	1	46900	3	Y	82	68	1		24
02	54491 X	43727	-0-	-10764	-0-	882	1	42792	3	Y	48	48	1		24
03	55118 X	44973	-0-	-10145	-0-	903	1	43997	3	Y	66	71	1		19

HACHAR STEWART STATE GU B			WELL #:		35H	RRCID ->	278058	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	6764 - 11604		
10	99959 X	42971	-0-	-56988	-0-	1638	1	41197	3	Y	124	130	1		34
11	73230 X	39908	-0-	-33322	-0-	1479	1	38294	3	Y	123	113	1		44
12	75671 X	41319	-0-	-34352	-0-	1461	1	39702	3	Y	142	170	1		16
01	75671 X	36438	-0-	-39233	-0-	1390	1	34899	3	Y	135	129	1		22
02	44892 X	31050	-0-	-13842	-0-	625	1	30314	3	Y	101	81	1		42
03	42966 X	29944	-0-	-13022	-0-	601	1	29252	3	Y	83	91	1		34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
10	104763 X	52547	-0-	-52216	-0-	2008	1	50504	3	Y	32	31	1	1	8	9
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	2	8	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
03	52545 X	39441	-0-	-13104	-0-	792	1	38585	3	Y	58	50	1			17

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

10	56794 X	56794	-0-	-0-	-0-	2168	1	54524	3	N	93	114	1	1	8	21
11	53551 X	53551	-0-	-0-	-0-	1988	1	51466	3	N	88	52	1	2	8	55
12	52103 X	52103	-0-	-0-	-0-	1846	1	50158	3	N	90	126	1	4	8	15
01	49009 X	49009	-0-	-0-	-0-	1874	1	47069	3	N	60	36	1	1	8	38
02	43621 X	43621	-0-	-0-	-0-	880	1	42694	3	N	43	35	1	1	8	45
*03	44412 X	44412	-0-	-0-	-0-	893	1	43468	3	N	46	34	1	4	8	53

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

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	6	8	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
03	69161 X	22070	-0-	-47091	-0-	442	1	21539	3	Y	81	88	1			16

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 01/26/2016			TOTAL DEPTH 5989		PERF. 5865 - 11571					
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
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
*03	181357 X	87706	-0-	-93651	-0-	1760	1	85726	3	N	200	150	1	7	8	63
						220	9									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016			TOTAL DEPTH 5970		PERF. 6245 - 11442					
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
*03	167027 X	79517	-0-	-87510	-0-	327	9	77650	3	N	248	234	1	8	8	97
						1594	1									
						273	9									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016			TOTAL DEPTH 5953		PERF. 6155 - 11128					
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
*03	164528 X	80730	-0-	-83798	-0-	140	9	78941	3	N	153	179	1			99
						1621	1									
						168	9									
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 6286		PERF. N/A					
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-
03	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					
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-
03	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					
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 6121 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
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-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON OIL COMPANY		565000											
NASH		WELL #: 1H		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462					
10	DLQ G-10	7966	-0-	7966	7966	365	1	7595	2	N	5	5 8	42
11	DLQ G-10	8493	-0-	8493	16459	403	1	8090	2	N	-0-		42
12	DLQ G-10	5686	-0-	5686	22145	281	1	5399	2	N	5	5 8	42
01	27444 X	5299	-0-	-22145	-0-	265	1	5034	2	N	-0-		42
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	256	1	4839	2	N	13	13 8	42
03	8773 X	5053	-0-	-3720	-0-	261	1	4783	2	N	8	8 8	42

HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353					
10	DLQ G-10	2592	-0-	2592	2592	119	1	2470	2	N	3	3 8	38
11	DLQ G-10	2586	-0-	2586	5178	123	1	2463	2	N	-0-		38
12	DLQ G-10	2751	-0-	2751	7929	136	1	2612	2	N	3	3 8	38
01	10743 X	2814	-0-	-7929	-0-	140	1	2674	2	N	-0-		38
02	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	116	1	2186	2	N	6	6 8	38
03	2759 X	2250	-0-	-509	-0-	116	1	2125	2	N	8	8 8	38

HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322					
10	DLQ G-10	7316	-0-	7316	7316	336	1	6977	2	N	3	3 8	21
11	DLQ G-10	9201	-0-	9201	16517	437	1	8764	2	N	-0-		21
12	DLQ G-10	4136	-0-	4136	20653	204	1	3926	2	N	5	5 8	21
01	23741 X	3088	-0-	-20653	-0-	154	1	2934	2	N	-0-		21
02	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	139	1	2622	2	N	10	10 8	21
03	9517 X	2786	-0-	-6731	-0-	143	1	2632	2	N	10	10 8	21

TRADITION RESOURCES OPER, LLC		864296											
RACHAL		WELL #: 1		RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489					
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	549	3			Y	-0-		1
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-		1
12	961 N	359	-0-	-602	-0-	356	3			Y	3		4
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	7	1 8	10
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	7	4 8	13
*03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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			Y	3					8
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	7					14
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	3					17
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					17

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

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			Y	3					9
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	7					15
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	3					18
*03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					18

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

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			Y	3					3
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	7					9
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	3					12
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					12

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

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			Y	3					7
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	7					13
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	3					16
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					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

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-
03	775 N	649	-0-	-126	-0-	112	1	537	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

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-
03	620 N	570	-0-	-50	-0-	99	1	471	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	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
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
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-	11

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 3		RRCID -> 071802		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A		
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
03	15 N	1	-0-	-14	-0-	1 2		N	-0-	1

CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
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
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15 1	266 2	Y	-0-	10

CUMMINS & SLAUGHTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 080632		COMPL. DATE 12/08/1978		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978		
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
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15 1	271 2	Y	-0-	38

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244		
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-
03	558 N	337	-0-	-221	-0-	18 1	319 2	N	-0-	-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409		
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
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16 1	288 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
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-
03		744 N	520	-0-	-224	-0-	90 1	430 2	N	-0-			-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295													
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-
03		961 N	788	-0-	-173	-0-	122 1	666 2	N	-0-			-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441													
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
03		992 N	652	-0-	-340	-0-	101 1	551 2	N	-0-			26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277													
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-
03		899 N	725	-0-	-174	-0-	125 1	600 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438													
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-
03		589 N	500	-0-	-89	-0-	78 1	422 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463													
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-
*03		324 N	324	-0-	-0-	-0-	50 1	274 2	N	-0-			-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320													
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
03		620 N	589	-0-	-31	-0-	91 1	498 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	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
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-
03		496 N	388	-0-	-108	-0-	67 1	321 2		N	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248								
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-
03		589 N	399	-0-	-190	-0-	69 1	330 2		N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335								
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
03		775 N	432	-0-	-343	-0-	67 1	365 2		N	-0-					1

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390								
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
03		930 N	556	-0-	-374	-0-	86 1	470 2		N	-0-					2

HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318								
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
03		1333 N	1160	-0-	-173	-0-	1160 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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
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						
*03	2487 X	2487 -0- -0- -0-	386 1 2101 2 N	-0-		38						
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												
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	386 -0- -20 -0-	54 1 332 2 Y	-0-		-0-						
03	403 N	339 -0- -64 -0-	36 1 303 2 Y	-0-		-0-						
JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A												
10	403 N	-0- -0- -403 -0-		-0-		4						
11	0 N	-0- -0- -0- -0-		-0-		4						
12	0 N	-0- -0- -0- -0-		-0-		4						
01	0 N	-0- -0- -0- -0-		-0-		4						
02	0 N	-0- -0- -0- -0-		-0-		4						
03	0 N	-0- -0- -0- -0-		-0-		4						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A												
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	272 N	272 -0- -0- -0-	29 1 243 2 Y	-0-		-0-						
03	279 N	272 -0- -7 -0-	29 1 243 2 Y	-0-		-0-						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A												
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	373 N	373 -0- -0- -0-	52 1 321 2 Y	-0-		-0-						
*03	338 N	338 -0- -0- -0-	36 1 302 2 Y	-0-		-0-						
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A												
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	1267 N	1267 -0- -0- -0-	177 1 1090 2 Y	-0-		-0-						
03	1209 N	1027 -0- -182 -0-	108 1 919 2 Y	-0-		-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	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
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	783	-0-	-58	-0-	36 1	747 2	Y	-0-	6	
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	35 1	1008 2	Y	-0-	6	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A			
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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	34 1	208 2	Y	-0-	-0-	
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32 1	272 2	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 6		RRCID -> 054808		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A			
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

JAMES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 058602		COMPL. DATE 04/16/1974		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
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	723	-0-	-60	-0-	33 1	690 2	Y	-0-	2	
03	744 N	623	-0-	-121	-0-	21 1	602 2	Y	-0-	2	

JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A			
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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26 1	545 2	Y	-0-	2	
*03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	20 1	589 2	Y	-0-	2	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5 A		RRCID -> 069979		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A			
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	307	-0-	-70	-0-	43 1	264 2	Y	-0-	-0-	
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	43 1	362 2	Y	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 131784		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140			
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	O	GAS INJECT. (I)	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		
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	1440	-0-	-1025	-0-	201 1	1239 2	Y	-0-	-0-		
03	2201 X	1449	-0-	-752	-0-	153 1	1296 2	Y	-0-	-0-		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	202640	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7038 - 7168
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	1275	-0-	-88	-0-	178 1	1097 2	Y	-0-	3		
03	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	141 1	1199 2	Y	-0-	3		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	202641	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	6953 - 7063
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	1825	-0-	-2	-0-	253 1	1572 2	Y	-0-	3		
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	204 1	1758 2	Y	-0-	3		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		9	RRCID ->	202642	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	6977 - 7094
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	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	170 1	1047 2	Y	-0-	-0-		
03	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	117 1	991 2	Y	-0-	-0-		

JAMES TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	208786	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6681 - 6772
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	641	-0-	-113	-0-	29 1	612 2	Y	-0-	19		
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	29 1	832 2	Y	-0-	19		

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		10	RRCID ->	215075	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7050 - 7163
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
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	779	-0-	-33	-0-	109 1	670 2	Y	-0-	3		
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	78 1	661 2	Y	-0-	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	105 1	958 2	Y	-0-				6
11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	79 1	860 2	Y	-0-				6
12		941 N	941	-0-	-0-	-0-	45 1	896 2	Y	-0-				6
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	54 1	915 2	Y	-0-				6
*02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	44 1	922 2	Y	-0-				6
*03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	31 1	904 2	Y	-0-				6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123														
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	141 1	1619 2	Y	-0-				3
11		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	188 1	1521 2	Y	-0-				3
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	183 1	1536 2	Y	-0-				3
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	148 1	1746 2	Y	-0-				3
*02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	246 1	1518 2	Y	-0-				3
*03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	193 1	1641 2	Y	-0-				3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829														
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	161 1	1473 2	Y	-0-				16
11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	150 1	1626 2	Y	-0-				16
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	78 1	1534 2	Y	-0-				16
01		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	85 1	1439 2	Y	-0-				16
02		1711 N	1470	-0-	-241	-0-	66 1	1404 2	Y	-0-				16
03		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	51 1	1466 2	Y	-0-				16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986														
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954														
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	144 1	1314 2	Y	-0-				4
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	90 1	980 2	Y	-0-				4
12		999 N	999	-0-	-0-	-0-	48 1	951 2	Y	-0-				4
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	65 1	1095 2	Y	-0-				4
02		1044 N	1039	-0-	-5	-0-	47 1	992 2	Y	-0-				4
*03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	35 1	1018 2	Y	-0-				4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205														
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	55 1	637 2	Y	-0-				-0-
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	68 1	550 2	Y	-0-				-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	53 1	444 2	Y	-0-				-0-
01		538 N	538	-0-	-0-	-0-	42 1	496 2	Y	-0-				-0-
*02		551 N	438	-0-	-113	-0-	61 1	377 2	Y	-0-				-0-
03		496 N	491	-0-	-5	-0-	52 1	439 2	Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134														
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	52 1	602 2	Y	-0-				1
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	78 1	628 2	Y	-0-				1
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	73 1	617 2	Y	-0-				1
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	56 1	654 2	Y	-0-				1
*02		696 N	665	-0-	-31	-0-	93 1	572 2	Y	-0-				1
*03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	75 1	636 2	Y	-0-				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	O	GAS INJECT. (I)	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
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	329 N	329	-0-	-0-	-0-	46 1	283 2	Y	-0-	-0-
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34 1	287 2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120		
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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	106 1	655 2	Y	-0-	2
*03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	74 1	627 2	Y	-0-	2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097		
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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	32 1	199 2	Y	-0-	-0-
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	24 1	206 2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951		
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	809 N	809	-0-	-0-	-0-	113 1	696 2	Y	-0-	-0-
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	83 1	703 2	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149		
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	396 N	396	-0-	-0-	-0-	55 1	341 2	Y	-0-	1
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	68 1	576 2	Y	-0-	1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190		
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	1127	-0-	-178	-0-	157 1	970 2	Y	-0-	1
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	134 1	1138 2	Y	-0-	1

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 (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
WCSL 1383		WELL #:	L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 4157 - 4170		
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
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-
03	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		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	012411	COMPL. DATE	01/31/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF. N/A		
M	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
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-
03	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	
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							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

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		
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	679	-0-	679	679	675	1	4	3			-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			-0-
03	T. A.	457	-0-	457	2039	444	1	13	3			-0-

PALAFIX (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 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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M	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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 FREDCO 284921
 ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-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

M	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HERSCHAP BROS. 381350
 ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY)		68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861								
COMA		WELL #: 1		RRCID -> 242708		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520		
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
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				
03	1860 X	1795	-0-	-65	-0-	930 1	851 2	N	13 177 1	108
						14 9				

PANCHO (WILCOX)		68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456								
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216930		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048		
M 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
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	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		N	-0-	117
*03	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 3		N	-0-	117

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 220754		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 5H		RRCID -> 224490		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543		
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
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	5123	-0-	-1170	-0-	5110 3	13 9	N	12	323
03	6510 X	5547	-0-	-963	-0-	5523 3	24 9	N	22	345

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 226916		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-	141
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 241562		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	ALLOW 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

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-
03	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												
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-
03	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												
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
03	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												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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												
10	6355 X	4803	-0-	-1552	-0-	471	1	4328	2	N	4	92
11	5940 X	5320	-0-	-620	-0-	562	1	4751	2	N	6	98
12	5952 X	5578	-0-	-374	-0-	561	1	4974	2	N	39	18
01	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	443	1	6165	2	N	4	22
02	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	586	1	5594	2	N	10	32
*03	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	388	1	5865	2	N	37	43

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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														
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	291	-0-	-28	-0-	287	2	4	9	N	4			186
03	341 X	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			186

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662														
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	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20	9	N	18			258
03	1271 X	921	-0-	-350	-0-	921	2			N	-0-			258

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806														
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	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	-0-	-0-	-1276	-0-						N	-0-	16	1	-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719																
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			37

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118																
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY																
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860																
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			97

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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			
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
03		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			
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				10

EL COYOTE RANCH		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EL COYOTE RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	230636	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	13334	PERF.	10982 - 12242			
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				14

EL COYOTE RANCH		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EL COYOTE RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	230641	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836	- 12805		
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-					Y	-0-			83
03	T. A.	-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		
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-					Y	-0-			22
03	T. A.	-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		
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
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1	25

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			652
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004													

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

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
10	1984	#	1739	-0-	-245	-0-	54	1	N	-0-			72
11	2010	#	1573	-0-	-437	-0-	54	1	N	-0-			72
12	2077	#	1840	-0-	-237	-0-	62	1	N	-0-			72
01	2046	#	1777	-0-	-269	-0-	63	1	N	-0-			72
02	1914	#	1500	-0-	-414	-0-	58	1	N	2			74
							2	9					
03	1829	#	943	-0-	-886	-0-	72	1	N	27			101
							30	9					

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 714217 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	Y	-0-	-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	Y	-0-	-0-
03	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
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	2699	-0-	-2695	-0-	2699	3	Y	-0-	35
02	4350 X	1732	-0-	-2618	-0-	1732	3	Y	-0-	35
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT	35

KENEDY RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	192351	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6930 - 6936
10	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PENITAS (5300 BOX) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 496 628500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY GARZA, J. ET AL GAS UNIT		931333		2 P	RRCID -> 128961	COMPL. DATE 11/21/1988	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5301 - 5307					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENITAS (5500 MISSION) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 558 628500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1 U	RRCID -> 012450	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A							
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY GARZA, J. ET AL GAS UNIT		931333		3 P	RRCID -> 130809	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5442 - 5447					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENITAS (6000 HEARD) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 620 628500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
WELL #:		1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A							
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PENITAS (6900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MARTIN, H.L.		70481 682 130426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO								
WELL #:		2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852 - 7526							
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
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			24

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526						
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-
03	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437						
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-
*03	3100 N	12221	-0-	9121	9121	12221	2			N	-0-			-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604						
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
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
11	T. A.	97	-0-	97	-0-	97	2			Y	-0-			106
12	T. A.	34	-0-	34	-0-	131	34	2		Y	-0-			106
01	T. A.	5	-0-	5	-0-	136	5	2		Y	-0-			106
02	T. A.	67	-0-	67	-0-	203	67	2		Y	-0-	99	1	7
*03	304 X	101	-0-	-203	-0-	101	2			Y	-0-			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	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
10	744 N	627	-0-	-117	-0-	588	2	39	9	N	35				146
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-				146
12	992 N	756	-0-	-236	-0-	754	2	2	9	N	2	8			146
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-				146
02	1015 N	561	-0-	-454	-0-	561	2			N	-0-				146
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-				146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

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
03	620 N	227	-0-	-393	-0-	227	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 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
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
*03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008												

ORDNER GAS UNIT		70663 370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
		703124										
		WELL #: 1		RRCID -> 206918		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308				
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
03	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				
10	7595 X	6335	-0-	-1260	-0-	918	1	Y	72	191	1	62
11	7350 X	6143	-0-	-1207	-0-	892	1	Y	118			180
12	7254 X	6268	-0-	-986	-0-	951	1	Y	96	193	1	83
01	6758 X	6698	-0-	-60	-0-	934	1	Y	159	191	1	51
02	5945 X	5686	-0-	-259	-0-	877	1	Y	128			179
03	6355 X	6182	-0-	-173	-0-	860	1	Y	74	178	1	75
81 9												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
10	3720 #	2862	-0-	-858	-0-	69 1	2779 2	N	13		86
11	3730 R	3730	-0-	-0-	-0-	14 9	3627 2	N	11		97
12	3780 R	3780	-0-	-0-	-0-	12 9	3677 2	N	10		107
01	3513 R	3513	-0-	-0-	-0-	11 9	3413 2	N	14		121
02	3596 #	2586	-0-	-1010	-0-	85 1	2519 2	N	4		125
03	3844 #	2933	-0-	-911	-0-	15 9	2856 2	N	5		130
						63 1					
						4 9					
						71 1					
						6 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LEILA "C" WELL #: 70842 625 508936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL

RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC 96 WELL #: 5 RRCID -> 121952 COMPL. DATE 04/26/1986 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 686 - 690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		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-
*03		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)
HILCORP ENERGY COMPANY
D.C.R.C.

70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
386310
WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

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
10	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	274 1	1404 3	Y	55	79 1		32
11	1500 N	142	-0-	-1358 B	-0-	61 9 24 1	110 3	Y	7	33 1		6
12	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-	8 9		Y	-0-			6
01	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

D.C.R.C.

WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

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-
03	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

10	1196 X	1196	-0-	-0- B	-0-	187 1	967 3	Y	38	67 1		29
11	3180 X	1335	-0-	-1845 B	-0-	42 9 229 1	1033 3	Y	66	78 1		17
12	2604 X	1132	-0-	-1472 B	-0-	73 9 215 1	886 3	Y	28			45
01	2015 X	1092	-0-	-923 B	-0-	31 9 204 1	838 3	Y	45	78 1		12
02	1305 X	1115	-0-	-190 B	-0-	50 9 208 1	853 3	Y	49	42 1		19
*03	1794 X	1794	-0-	-0- B	-0-	54 9 316 1	1405 3	Y	66	53 1		32
						73 9						

D.C.R.C.

WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

D.C.R.C.

WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

10	3897 X	3897	-0-	-0- B	-0-	613 1	3150 3	Y	122	188 1		76
11	4080 X	3562	-0-	-518 B	-0-	134 9 612 1	2756 3	Y	176	212 1		40
12	4216 X	3796	-0-	-420 B	-0-	194 9 720 1	2971 3	Y	95			135
01	4216 X	3732	-0-	-484 B	-0-	105 9 696 1	2867 3	Y	154	255 1		34
02	3828 X	3471	-0-	-357 B	-0-	169 9 647 1	2657 3	Y	152	132 1		54
03	3906 X	3423	-0-	-483 B	-0-	167 9 604 1	2681 3	Y	125	114 1		65
						138 9						

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3247 X	3247	-0-	-0- B	-0-	529	1	2715	3	N	3		54
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	2972	-0-	-73 B	-0-	580	1	2385	3	N	6		60
03	3255 X	3221	-0-	-34 B	-0-	592	1	2628	3	N	1		61

LEGACY		WELL #:		1	RRCID ->	233994	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	9474 - 10087	
10	5520 X	5520	-0-	-0- B	-0-	898	1	4613	3	N	8		22
11	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	848	1	3822	3	N	23		45
12	4433 X	4200	-0-	-233 B	-0-	809	1	3336	3	N	50		95
01	5518 X	4529	-0-	-989 B	-0-	877	1	3612	3	N	36		131
02	5162 X	4140	-0-	-1022 B	-0-	805	1	3306	3	N	26		157
03	5518 X	5106	-0-	-412 B	-0-	933	1	4142	3	N	28		185

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #:		204	RRCID ->	241710	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9454 - 10060	
10	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	577	1	2965	3	N	22		125
11	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	589	1	2655	3	N	22		147
12	3410 X	3407	-0-	-3 B	-0-	657	1	2713	3	N	34		181
01	3565 X	3304	-0-	-261 B	-0-	638	1	2627	3	N	35	174 1	42
02	3335 X	3095	-0-	-240 B	-0-	600	1	2463	3	N	29		71
03	3565 X	3294	-0-	-271 B	-0-	601	1	2668	3	N	23		94

LEGACY		WELL #:		2	RRCID ->	247102	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9426 - 9986	
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	-0-	-0-	-522 B	-0-					N	-0-		26
03	217 X	22	-0-	-195 B	-0-	3	1	19	3	N	-0-		23

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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
*03	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	385	1	4708	3	N	6				117
*03	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	524	1	5673	3	N	1				118

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
03	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 115273 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7715 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENAVIDES, CARLOS-B		WELL #:		4	RRCID ->	116973	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 7778 - 7804				
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
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENAVIDES, CARLOS		WELL #:		6	RRCID ->	155033	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7856 - 7872				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
DICKINSON, CHARLES B. TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	112746	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	8748	PERF. 8066 - 8080				
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
03	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	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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
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	2	72
						2	9					
03	403 N	298	-0-	-105	-0-	69	1	226	2	N	3	75
						3	9					

STAGGS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	7612 - 7806
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	4	94	
						4	9						
03	558 X	458	-0-	-100	-0-	107	1	345	2	N	5	99	
						6	9						

DE LA GARZA MINERAL TRUST A				WELL #:	4	RRCID ->	166868	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7666 - 7878
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	18	155	
						20	9						
03	1519 X	1505	-0-	-14	-0-	349	1	1137	2	N	17	172	
						19	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12

PICOSO (WILCOX 8700) //CONT.// 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03	0 N	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	478	1	2967	3	N	1					102
11	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	454	1	3023	3	N	1					103
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	482	1	3161	3	N	23					126
01	3317 X	328	-0-	-2989	-0-	322	1	6	9	N	5					131
*02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	470	1	2875	3	N	-0-					131
*03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	500	1	3120	3	N	-0-					131

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
01	806 X	208	-0-	-598	-0-	208	1			N	-0-					80
02	754 X	534	-0-	-220	-0-	75	1	459	3	N	-0-					80
03	806 X	643	-0-	-163	-0-	89	1	554	3	N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	300	1	977	2	N	14					179

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	SWR 10	-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 #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790												
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831												
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-
03	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												
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
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	77	1	253	2	N	4	43
						4	9					
						4	9					

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815												
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
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	1	9	88	2	N	2	15
						2	9					

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100	
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-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

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									
*03		1825 X	305	-0-	-1520	-0-	12	1	106	2	Y	170	186	1			40
							187	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

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									
03		1891 X	91	-0-	-1800	-0-	9	1	82	2	Y	-0-	8	1			1

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

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-
03		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

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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

10	4433 X	3877	-0-	-556	-0-	671	1	3173	2	Y	30	35	1	4
						33	9							
11	4290 X	4140	-0-	-150	-0-	381	1	3724	2	Y	32	30	1	6
						35	9							
12	4433 X	2811	-0-	-1622	-0-	368	1	2415	2	Y	25	26	1	5
						28	9							
01	4340 X	3831	-0-	-509	-0-	225	1	3547	2	Y	54	52	1	7
						59	9							
02	4002 X	3048	-0-	-954	-0-	294	1	2702	2	Y	47	38	1	16
						52	9							
03	4278 X	3486	-0-	-792	-0-	339	1	3067	2	Y	73	73	1	16
						80	9							

SULLIVAN, D. J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	N	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	42	1	384	2	N	-0-			-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

10	2542 X	1819	-0-	-723	-0-	40	1	191	2	Y	1444	1544	1	178
						1588	9							
11	2460 X	1898	-0-	-562	-0-	24	1	239	2	Y	1486	1404	1	260
						1635	9							
12	2542 X	1479	-0-	-1063	-0-	22	1	142	2	Y	1195	1207	1	248
						1315	9							
01	1829 X	1487	-0-	-342	-0-	16	1	247	2	Y	1113	1194	1	167
						1224	9							
02	1827 X	1280	-0-	-547	-0-	20	1	183	2	Y	979	803	1	343
						1077	9							
03	1488 N	1081	-0-	-407	-0-	21	1	191	2	Y	790	932	1	201
						869	9							

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

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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITA NW (G-58)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA, N.W. (G-59, U)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 6284

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - P/A 10/02/2015																

PITA, N.W. (H-50)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - P/A 10/02/2015																

PITA, NW (VICKSBURG 10350)
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

10	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	1135	2	28	9	N	25					193
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	158	1	769	2	N	40					233
						44	9									
12	1736 N	377	-0-	-1359	-0-	19	1	358	2	N	-0-					233
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	353	1	1070	2	N	85	193	1			125
						94	9									
02	928 N	570	-0-	-358	-0-	304	1	242	2	N	22					147
						24	9									
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	150	1	218	2	N	3					150
						3	9									

PITA ISLAND (I-79)
AMERRIL ENERGY LLC
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PITA ISLAND (J-19)		71723 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10127 - 10279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		348

PITA ISLAND (J-64, 77)		71723 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	152458	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10412 - 10520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H."C"		WELL #:	144	RRCID ->	243766	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5574 - 5578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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				
*03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	310 1	1629 2	N	24	52
						26 9			187 1	

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414		
M	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
ANDERSON OIL LTD. DIMMICK		022499													
		WELL #:	5	RRCID ->	162428	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	6610 PERF. 3737 - 3739						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E.A. "C"		549836													
		WELL #:	46	RRCID ->	099678	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	5647 PERF. 5132 - 5135						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. WELDER WILDLIFE REFUGE		907297													
		WELL #:	1	RRCID ->	276420	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	7065 PERF. 5684 - 5687						
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER E.H. "C"		549836													
		WELL #:	151	RRCID ->	150057	COMPL. DATE	05/26/1994	TOTAL DEPTH	6149 PERF. 6030 - 6036						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WELDER, E. H. -C-		549836													
		WELL #:	164	RRCID ->	153821	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	7215 PERF. 4000 - 4090						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
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								
03	7161 #	5512	-0-	-1649	-0-	360	1	5127	2	N	23				245
						25	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

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
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-
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	2	Y	-0-				-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	163	1	2346	2	Y	1	15	1	20
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	143	1	2309	2	Y	2			22
12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	164	1	2555	2	Y	4			26
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	174	1	2806	2	Y	8	16	1	18
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	160	1	2617	2	Y	4			22
*03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	190	1	3095	2	Y	4			26

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129														
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-
03	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														
10	T. A.	574	-0-	574	574	37	1	536	2	Y	1	4	1	15
11	T. A.	612	-0-	612	1186	36	1	575	2	Y	1			16
12	T. A.	638	-0-	638	1824	38	1	599	2	Y	1			17
01	T. A.	556	-0-	556	2380	32	1	522	2	Y	2	3	1	16
02	T. A.	532	-0-	532	2912	31	1	500	2	Y	1			17
*03	3549 X	637	-0-	-2912	-0-	37	1	599	2	Y	1			18

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337														
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
02	T. A.	160	-0-	160	905	9	1	150	2	Y	1			18
*03	1093 X	188	-0-	-905	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			18

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210														
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
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	16	1	258	2	Y	-0-			10
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	1			11

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	2	Y	1		22
						1	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

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
03	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

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						
*03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	131	1	2129	2	Y	3		24
						3	9						

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

10	930 N	862	-0-	-68	-0-	56	1	806	2	Y	-0-	5 1	19
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	947	2	Y	1		20
						1	9						
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	1		21
						1	9						
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	4	6 1	19
						4	9						
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	Y	2		21
						2	9						
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1113	2	Y	1		22
						1	9						

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	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-	85	1	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-	76	1	1251	2	Y	2				18
*03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	Y	2				20

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	935	1	2769	2	Y	110	182	1		132
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	121	9	3327	2	Y	116				248
12	2852 X	825	-0-	-2027	-0-	128	9	541	2	Y	206	193	1		261
01	2852 X	554	-0-	-2298	-0-	57	1	407	2	Y	80				341
02	2668 X	1180	-0-	-1488	-0-	227	9	786	2	Y	249	197	1		393
*03	2852 X	464	-0-	-2388	-0-	59	1	397	2	Y	-0-				393

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

10	2852 X	1617	-0-	-1235	-0-	105	1	1511	2	Y	1	10	1		34
11	2760 X	2713	-0-	-47	-0-	1	9	2553	2	Y	2				36
12	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	158	1	2650	2	Y	4				40
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	170	1	2999	2	Y	9	18	1		31
02	2668 X	2515	-0-	-153	-0-	186	1	2367	2	Y	4				35
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	144	1			Y	-0-				35

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	-0-	-0-	-2604	-0-				N	-0-			76
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197	1	1653	2	N	20		96
12	3100 N	5700	-0-	2600	2600	22	9						
01	3100 N	2055	-0-	-1045	1555	542	1	5145	2	N	12		108
02	2900 N	2956	-0-	56	1611	13	9						
*03	3560 X	1949	-0-	-1611	-0-	256	1	1781	2	N	16	44 1	80
						18	9						
						387	1	2536	2	N	30	62 1	48
						33	9						
						275	1	1630	2	N	40		88
						44	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	-0-		16
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	Y	1	5 1	17
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-		17
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	Y	3	3 1	17
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	3	9						
						30	1	487	2	Y	1		18
						1	9						
						30	1	486	2	Y	1		19
						1	9						

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	455	1	1348	2	Y	12	36 1	48
11	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	13	9						
12	1767 N	1398	-0-	-369	-0-	166	1	1394	2	Y	17		65
01	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	19	9						
02	1537 N	1477	-0-	-60	-0-	133	1	1262	2	Y	3		68
*03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	3	9						
						210	1	1456	2	Y	13	36 1	45
						14	9						
						193	1	1266	2	Y	16	31 1	30
						18	9						
						234	1	1386	2	Y	8		38
						9	9						

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

10	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	602	1	1784	2	Y	16	47 1	55
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	18	9						
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	273	1	2293	2	Y	27		82
01	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	30	9						
02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	172	1	1629	2	Y	4		86
*03	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	4	9						
						212	1	1469	2	Y	14	36 1	64
						15	9						
						172	1	1127	2	Y	13	28 1	49
						14	9						
						346	1	2048	2	Y	30		79
						33	9						

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 #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
							1 9					
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		94 1	1475 2	Y	2		21
							2 9					
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		91 1	1474 2	Y	6	9 1	18
							7 9					
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		70 1	1143 2	Y	2		20
							2 9					
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		75 1	1225 2	Y	2		22
							2 9					

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452												

10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-		1241 1	3676 2	Y	35	98 1	46
							39 9					
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		331 1	2781 2	Y	33		79
							36 9					
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		319 1	3029 2	Y	7		86
							8 9					
01	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-		401 1	2786 2	Y	26	69 1	43
							29 9					
02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-		407 1	2666 2	Y	32	65 1	10
							35 9					
*03	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		469 1	2774 2	Y	9		19
							10 9					

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304												

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
							1 9					
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-		29 1	463 2	Y	3	3 1	17
							3 9					
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-		26 1	419 2	Y	1		18
							1 9					
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-		32 1	526 2	Y	-0-		18

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852												

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
03	744 N	710	-0-	-34	-0-		120 1	584 2	Y	5		267
							6 9					

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971												

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
MARSHALL, S. G.		WELL #:		6	RRCID -> 111434	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	8671 -	8766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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					
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	61	1	740	2	Y	4	9 1 2
						4	9					

MARSHALL, S. G.		WELL #:		9	RRCID -> 123171	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8591 -	9037
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					
03	1612 X	1539	-0-	-73	-0-	117	1	1411	2	Y	10	19 1 4
						11	9					

MARSHALL, S. G.		WELL #:		10	RRCID -> 124135	COMPL. DATE	05/08/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8857 -	9072
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-
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	352	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		11	RRCID -> 124659	COMPL. DATE	07/11/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8778 -	9208
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
						7	9					
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	234	1	2846	2	Y	9	8 1 5
						10	9					
*03	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	321	1	3890	2	Y	6	9 1 2
						7	9					

MARSHALL, S. G.		WELL #:		12	RRCID -> 124742	COMPL. DATE	07/22/1987	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8682 -	9100
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
						77	9					
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	271	1	3288	2	Y	80	76 1 51
						88	9					
*03	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	316	1	3826	2	Y	49	80 1 20
						54	9					

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140					
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	
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-	
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24	1	295	2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079					
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-	
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	32	1	387	2	Y	-0-	-0-	

MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055					
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						
03	1550 N	1375	-0-	-175	-0-	105	1	1267	2	Y	3	6 1	1
						3	9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179					
10	775 N	739	-0-	-36	-0-	53	1	686	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	750 N	586	-0-	-164	-0-	44	1	542	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	868 N	792	-0-	-76	-0-	61	1	731	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	744 N	738	-0-	-6	-0-	60	1	678	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	58	1	700	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	806 N	776	-0-	-30	-0-	59	1	717	2	Y	-0-	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
MARSHALL, S. G.		WELL #:		25	RRCID ->	174672	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7923 - 8478
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
03	6169 X	5885	-0-	-284	-0-	449 1	5432 2	Y	4	8 1		2
						4 9						

MARSHALL, S. G.		WELL #:		28	RRCID ->	175081	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8226 - 8236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		29	RRCID ->	176573	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8283 - 8485
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		30	RRCID ->	178528	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	9276	PERF.	8627 - 9072
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		31	RRCID ->	186794	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9046 - 9154
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						
*03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	109 1	1321 2	Y	3	6 1		1
						3 9						

MARSHALL, S. G.		WELL #:		32H	RRCID ->	226087	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	9575 - 10062
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	2325 N	1782	-0-	-543	-0-	136	1	1646	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	392	1	1605	2	Y	14	23	1		16
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	420	1	1999	2	Y	14				30
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	543	1	2414	2	Y	24	36	1		18
01	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	536	1	2398	2	Y	21				39
02	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	450	1	1524	2	Y	10	6	1		43
*03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	469	1	1331	2	Y	15	47	1		11

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

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-
03	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

10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	174	1	2628	2	Y	77	111	1		83
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	165	1	2496	2	Y	69				152
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	178	1	2468	2	Y	86	125	1		113
01	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	177	1	2270	2	Y	77				190
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	180	1	2294	2	Y	53	128	1		115
*03	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	229	1	2488	2	Y	81				196

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

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
*03	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	340	1	3693	2	Y	39				96

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8513 - 10600	
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
10	5332 X	5175	-0-	-157	-0-	372	1	4803	2	Y	-0-
11	5070 X	4906	-0-	-164	-0-	368	1	4538	2	Y	-0-
12	5208 X	5052	-0-	-156	-0-	391	1	4661	2	Y	-0-
01	5208 X	5076	-0-	-132	-0-	402	1	4555	2	Y	72
						119	9				
02	4843 X	4623	-0-	-220	-0-	341	1	4139	2	Y	82
						143	9				
03	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	369	1	4472	2	Y	30
						81	9				

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 8705 - 10253	
10	12896 X	12288	-0-	-608	-0-	883	1	11405	2	Y	-0-
11	12330 X	11798	-0-	-532	-0-	884	1	10914	2	Y	-0-
12	12524 X	12253	-0-	-271	-0-	949	1	11304	2	Y	-0-
01	12524 X	12240	-0-	-284	-0-	986	1	11180	2	Y	45
						74	9				
02	11484 X	11403	-0-	-81	-0-	861	1	10451	2	Y	52
						91	9				
03	12276 X	11975	-0-	-301	-0-	910	1	11014	2	Y	18
						51	9				

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 8377 - 11110	
10	837 N	15	-0-	-822	-0-	1	1	14	2	Y	2
11	960 N	269	-0-	-691	-0-	16	1	244	2	Y	10
						9	9				
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	2
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	2
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	1
*03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	5
						4	9				

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8654 - 8870	
10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	912	1	3733	2	Y	89
						80	9				
11	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	624	1	2971	2	Y	137
						53	9				
12	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	744	1	3306	2	Y	57
						81	9				
01	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	650	1	2910	2	Y	112
						61	9				
02	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	744	1	2522	2	Y	134
						42	9				
*03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	838	1	2375	2	Y	44
						64	9				

SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 135821	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8990	- 9066					
M	O	GAS	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
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			15
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			15
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			15
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-	15	7	-0-
							99	3							
*02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1258	2	N	-0-			-0-
							198	3							
*03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1268	2	N	-0-			-0-
							206	3							

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 137469	COMPL. DATE 05/05/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8906	- 9123					
10	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	2	N	-0-			-0-
							215	3							
*02	2900 N	2979	-0-	79	79	-0-	203	1	2399	2	N	-0-			-0-
							377	3							
*03	2564 N	2485	-0-	-79	-0-	-0-	151	1	2008	2	N	-0-			-0-
							326	3							

URIBE				WELL #: 4	RRCID -> 139196	COMPL. DATE 08/06/1991	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8960	- 9342					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	RRCID -> 200020	COMPL. DATE 11/03/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9229	- 9260					
VAQUILLAS-BORREGO				WELL #: 12											
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	12	9	Y	11	26	1	35
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	26	1	16
12	1767 N	1340	-0-	-427	-0-	-0-	1328	2	12	9	Y	11			27
01	1860 N	572	-0-	-1288	-0-	-0-	568	2	4	9	Y	4			31
02	1276 N	-0-	-0-	-1276	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	1333 N	920	-0-	-413	-0-	-0-	917	2	3	9	Y	3	20	1	14

VAQUILLAS BORREGO				WELL #: 13	RRCID -> 203080	COMPL. DATE 06/02/2004	TOTAL DEPTH	9539	PERF. 9170	- 9200					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192	RRCID -> 122768	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH	9064	PERF. 4680	- 4750					
MARSHALL, S.G.				WELL #: 8											
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY				891175					
MARTINEZ, MERCURIO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137795	COMPL. DATE	04/07/1991	TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	143978	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

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

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

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-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PORTILLA (FRIO)		//CONT.//		72484 020	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
WELDER, MINNIE S		WELL #:		16	RRCID ->	240946	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8644 - 8650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
03	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
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	427	1	5495	2	Y	-0-	-0-
11	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	420	1	5799	2	Y	-0-	-0-
12	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	410	1	6042	2	Y	-0-	-0-
01	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	533	1	8118	2	Y	-0-	-0-
02	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	539	1	7625	2	Y	-0-	-0-
*03	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	560	1	7900	2	Y	-0-	-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
10	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-	-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		40	RRCID ->	139824	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4092 - 4099
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		58	RRCID ->	141251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	3954 - 3964
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	Y	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	228	-0-	-175	-0-	14	1	214	2	Y	-0-	-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	2	Y	-0-	-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-	-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	822	2	Y	-0-	-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

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-
03	SI MULT	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 #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014		
M	O	GAS INJECT. (I)	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 74		RRCID -> 148047		COMPL. DATE 12/03/1993		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076		
10	3379	X	2922	-0-	-457	-0-	211 1	2711 2	Y	-0-
11	3270	X	3054	-0-	-216	-0-	206 1	2848 2	Y	-0-
12	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	181 1	2661 2	Y	-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	249 1	3787 2	Y	-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	238 1	3374 2	Y	-0-
*03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	247 1	3489 2	Y	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982		
10	465	N	112	-0-	-353	-0-	8 1	104 2	Y	-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	5 1	67 2	Y	-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	3100	N	8206	-0-	5106	5106	506 1	7700 2	Y	-0-
02	2900	N	-0-	-0-	-2900	2206	-0-	-0-	Y	-0-
*03	2206	N	-0-	-0-	-2206	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892		
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	127734	-0-	-0-	Y	-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	127734	-0-	-0-	Y	-0-
*12	0	W	8531	-0-	8531	136265	542 1	7989 2	Y	-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	136265	-0-	-0-	Y	-0-
*02	0	W	275	-0-	275	136540	18 1	257 2	Y	-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	136540	-0-	-0-	Y	-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			
M	O	GAS INJECT. (I)	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
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-	
03	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			
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	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
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	392 2	21 9	Y	19	111

PORTLAND GAS UNIT "D"		72498 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
WELL #: 5		RRCID -> 233979		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270							
10	11594	X	10332	-0-	-1262	-0-	118 1	9434 2	Y	709	726 1	166	
11	11310	X	10168	-0-	-1142	-0-	780 9	145 1	9224 2	Y	726	745 1	147
12	11687	X	11095	-0-	-592	-0-	799 9	152 1	10110 2	Y	757	751 1	153
01	11687	X	10765	-0-	-922	-0-	833 9	153 1	9770 2	Y	765	753 1	162
02	10701	X	10079	-0-	-622	-0-	842 9	141 1	9106 2	Y	756	733 1	185
03	11098	X	10861	-0-	-237	-0-	832 9	152 1	9849 2	Y	782	547 1	420
							860 9						

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #: 3		RRCID -> 062844		COMPL. DATE 07/26/1975		TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A		
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
CABLE-GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 193950		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244						
10	3193	X	3007	-0-	-186	-0-	600 1	2296 3	N	101	177 1	1 8	140	
11	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	111 9	558 1	2101 3	N	98	195 1	43	
12	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	108 9	558 1	2372 3	N	156		199	
01	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	172 9	558 1	2262 3	N	125	193 1	4 8	127
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	138 9	532 1	1930 3	N	100	176 1	4 8	47
*03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	110 9	532 1	1915 3	N	100			147
							110 9							

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ROYKO OIL COMPANY 732198
 STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 BOPCO, L.P. 082967
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BOPCO, L.P. 082967
 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	5 1	376 2	Y	28	27	1	7
						31 9						
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	8 1	489 2	Y	29	30	1	6
						32 9						
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	6 1	418 2	Y	25	26	1	5
						28 9						
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	5 1	306 2	Y	30	29	1	6
						33 9						
02	522 N	452	-0-	-70	-0-	6 1	413 2	Y	30	29	1	7
						33 9						
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	6 1	414 2	Y	32	22	1	17
						35 9						

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, W. (F-6) //CONT.// 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
 PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	18	2	6	9	Y	5					48
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	2	4	9	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
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	45	2	8	9	Y	7					59

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9598 - 9632

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	38037 #	NO RPT	-0-	-38037	-0-					N	NO RPT					212

OIL AND GAS DIVISION

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8635	9708	-0-	1073	1073	472	1	9236	3	Y	-0-	-0-
11	18692	8984	-0-	-9708	-0-	429	1	8555	3	Y	-0-	-0-
12	8906	8906	-0-	-0-	-0-	441	1	8465	3	Y	-0-	-0-
01	10257	10257	-0-	-0-	-0-	462	1	9795	3	Y	-0-	-0-
02	8885	8885	-0-	-0-	-0-	435	1	8450	3	Y	-0-	-0-
03	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT	-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209687 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8692 - 8700

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	-0-	-0-
11	810 N	618	-0-	-192	-0-	29	1	589	3	Y	-0-	-0-
12	1178 N	621	-0-	-557	-0-	31	1	590	3	Y	-0-	-0-
01	682 N	667	-0-	-15	-0-	30	1	637	3	Y	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	Y	-0-	-0-
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	84	1	1640	3	Y	-0-	-0-
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	114	1	2275	3	Y	-0-	-0-
12	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	119	1	2278	3	Y	-0-	-0-
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	101	1	2142	3	Y	-0-	-0-
02	1972 X	1860	-0-	-112	-0-	91	1	1769	3	Y	-0-	-0-
03	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	542	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND)			72946 456	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS				
JETA OPERATING COMPANY, INC.			432283							
SEELIGSON ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 254891	COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3746 - 3770	
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-
03	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400)												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												
SEELIGSON, A.A.												
72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
907297												
WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402												
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC.												
SEELIGSON ESTATE												
72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
432283												
WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735												
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	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1015 1	145 3	N	-0-			-0-
*03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1085 1	126 3	N	-0-			-0-

PREMONT, NW. (2630)												
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION												
LAUGHLIN, C. M. "B"												
72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
236631												
WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628												
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530)												
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED												
WOHLGEMUTH												
72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS												
681711												
WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538												
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BRUNI, A. M. FEE												
73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
263701												
WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984												
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
03	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1274 2	3 9	N	3			225

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) FAULCONER, VERNON E., INC. BRUNI, A. M. FEE		//CONT.// 73013 100 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987			TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239 X	4393	-0-	-846	-0-	546 1 180 9	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 61 9	3867 2	Y	55	173 1	139
01	5146 X	4621	-0-	-525	-0-	660 1 37 9	3924 2	Y	34		173
02	4814 X	3531	-0-	-1283	-0-	546 1 136 9	2849 2	Y	124		297
*03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	577 1 47 9	4037 2	Y	43	191 1	149

BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47 1 4 9	312 2	Y	4		34
11	480 N	445	-0-	-35	-0-	63 1 3 9	379 2	Y	3	14 1	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 3 9	489 2	Y	3		12
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	90 1 2 9	470 2	Y	2		14
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	8 1	6

BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668		
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
03	4154 X	3102	-0-	-1052	-0-	3101 2	1 9	N	1		151

BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838		
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
03	1643 N	737	-0-	-906	-0-	730 2	7 9	N	6		84

KILLAM OIL CO., LTD. K&H FEE "A" 1569		460054 WELL #: 2		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

K&H FEE "D" 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 01/15/1982			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742		
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843 2	4 9	Y	4	8 1	2
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	825 2	6 9	Y	5	2 1	5
12	899 N	526	-0-	-373	-0-	522 2	4 9	Y	4	5 1	4
01	837 N	655	-0-	-182	-0-	651 2	4 9	Y	4	4 1	4
02	812 N	649	-0-	-163	-0-	645 2	4 9	Y	4	5 1	3
*03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	687 2	4 9	Y	4	7 1	-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03		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

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-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-

K & H FEE A "1569" WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	360	1	3708	2	Y	25	22	1	14
							28	9							
11	4290	X	3754	-0-	-536	-0-	360	1	3365	2	Y	26	13	1	27
							29	9							
12	4433	X	2501	-0-	-1932	-0-	360	1	2119	2	Y	20	27	1	20
							22	9							
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	360	1	4526	2	Y	38	18	1	40
							42	9							
02	3828	X	3241	-0-	-587	-0-	3210	2	31	9	Y	28	50	1	18
03	4092	X	3165	-0-	-927	-0-	3136	2	29	9	Y	26	38	1	6

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

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-
*03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-			-0-

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: 6 RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014 - P&A 02/05/14

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
 LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

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
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	111 1	397 2	N	33		81
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	36 9	440 2	N	1		82
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	92 1	434 2	N	4		86
01	558 N	425	-0-	-133	-0-	1 9	266 2	N	5		91
02	522 N	207	-0-	-315	-0-	116 1		N	-0-		91
03	558 N	169	-0-	-389	-0-	4 9	110 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

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
03	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

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
03	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

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
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY) 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

10	DLQ G-10	86303	-0-	86303	86303	2635 1	82973 2	N	632	711 1	434
11	DLQ G-10	80875	-0-	80875	167178	695 9	77971 2	N	599	731 1	302
12	DLQ G-10	79091	-0-	79091	246269	2245 1	76323 2	N	554	372 1	484
01	76750	56790	-0-	-19960	226309	659 9	48439 2	N	632	903 1	213
02	89030	63758	-0-	-25272	201037	2159 1	57008 2	N	384	458 1	139
*03	95170	81777	-0-	-13393	187644	609 9	72051 2	N	611	632 1	118

 PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

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
01	0	17132	-0-	17132	17132	2318	1	14664	2	N	136	136
						150	9					
02	0	124385	-0-	124385	141517	12302	1	110819	2	N	1149	300
						1264	9					
03	0	144588	-0-	144588	286105	15956	1	126986	2	N	1496	282
						1646	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 RWJ OPERATING LLC 739805
 BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

 RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RACHAL (3700) //CONT.// 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 TRISTAR EXPLORATION, INC //CONT.// 871101
 GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	-0-	1315	2	32	9	N	29					29

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-	3469	2	10	9	N	9					23
11	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3272	2		2	9	N	2				25
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	2	47	9	N	43					68
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					68
*02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					68
*03	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	-0-	2901	2	1	9	N	1					69

RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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						
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210						
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	535	1	1991	2	N	-0-		-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	242	1	608	2	N	-0-		-0-
12	837	N	372	-0-	-465	-0-	55	1	317	2	N	-0-		-0-
01	1240	N	822	-0-	-418	-0-	121	1	701	2	N	-0-		-0-
02	812	N	585	-0-	-227	-0-	91	1	494	2	N	-0-		-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	725	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594												
SINGER A		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	270	1	102	2	Y	-0-			57

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620														
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
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	2	Y	-0-			30

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206														
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							
03	279 N	151	-0-	-128	-0-	110	1	41	2	Y	-0-			44

HILCORP ENERGY COMPANY 386310 FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484														
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	1031	-0-	-129	-0-	161	1	870	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	143	1	907	2	N	-0-			-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624														
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	2232	-0-	-523	-0-	348	1	1884	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	342	1	2170	2	N	-0-			-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														
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 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
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

*04	3090 X	1690	-0-	-1400	-0-	75	1	1615	2	N	-0-					5
*05	2914 X	1867	-0-	-1047	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					5
*06	2250 X	1808	-0-	-442	-0-	82	1	1726	2	N	-0-					5
*07	2325 X	1647	-0-	-678	-0-	78	1	1569	2	N	-0-					5
*08	1891 X	965	-0-	-926	-0-	50	1	915	2	N	-0-					5
*09	1800 X	1072	-0-	-728	-0-	50	1	1022	2	N	-0-					5
*10	1643 N	139	-0-	-1504	-0-	6	1	133	2	N	-0-					5
*11	930 N	114	-0-	-816	-0-	4	1	110	2	N	-0-					5
*12	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					5
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
*02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	6			-0-

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

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-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-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

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-
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

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-
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-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	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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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						
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012			TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171						
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
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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						
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
10	652	X	652	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-				-0-
11	570	X	228	-0-	-342	10	1	218	3	N	-0-				-0-
12	651	X	267	-0-	-384	12	1	255	3	N	-0-				-0-
01	651	X	268	-0-	-383	12	1	256	3	N	-0-				-0-
02	609	X	316	-0-	-293	14	1	302	3	N	-0-				-0-
03	651	X	503	-0-	-148	22	1	481	3	N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488						
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
10	2540	N	2540	-0-	-0-	117	1	2423	3	N	-0-				-0-
11	1950	N	1274	-0-	-676	56	1	1218	3	N	-0-				-0-
12	2387	N	2073	-0-	-314	91	1	1982	3	N	-0-				-0-
01	2542	N	2051	-0-	-491	89	1	1962	3	N	-0-				-0-
*02	1781	N	1781	-0-	-0-	77	1	1704	3	N	-0-				-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	78	1	1754	3	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414						
10	992 X	904	-0-	-88	-0-	42	1	862	3	N	-0-				-0-
11	960 X	517	-0-	-443	-0-	23	1	494	3	N	-0-				-0-
12	992 X	813	-0-	-179	-0-	36	1	777	3	N	-0-				-0-
01	961 X	672	-0-	-289	-0-	29	1	643	3	N	-0-				-0-
02	899 X	794	-0-	-105	-0-	34	1	760	3	N	-0-				-0-
03	899 X	849	-0-	-50	-0-	36	1	813	3	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279						
10	1240 X	1195	-0-	-45	-0-	55	1	1140	3	N	-0-				8
11	1200 X	695	-0-	-505	-0-	30	1	665	3	N	-0-				8
12	1240 X	563	-0-	-677	-0-	25	1	538	3	N	-0-				8
01	1209 X	970	-0-	-239	-0-	42	1	928	3	N	-0-				8
02	1131 X	804	-0-	-327	-0-	35	1	769	3	N	-0-				8
03	1209 X	918	-0-	-291	-0-	39	1	879	3	N	-0-				8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963						
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	3	N	-0-				-0-
11	1140 X	971	-0-	-169	-0-	42	1	920	3	N	8				8
						9	9								
12	1302 X	1127	-0-	-175	-0-	50	1	1077	3	N	-0-				8
01	1302 X	1190	-0-	-112	-0-	52	1	1138	3	N	-0-				8
02	1218 X	1133	-0-	-85	-0-	49	1	1084	3	N	-0-				8
03	1147 X	1054	-0-	-93	-0-	45	1	1009	3	N	-0-				8

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997						
10	1085 X	657	-0-	-428	-0-	30	1	627	3	N	-0-				8
11	990 X	306	-0-	-684	-0-	13	1	293	3	N	-0-				8
12	868 X	534	-0-	-334	-0-	24	1	510	3	N	-0-				8
01	744 X	536	-0-	-208	-0-	23	1	513	3	N	-0-				8
02	696 X	495	-0-	-201	-0-	21	1	474	3	N	-0-				8
*03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	35	1	777	3	N	-0-				8

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976						
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-				13
11	780 X	626	-0-	-154	-0-	27	1	599	3	N	-0-				13
12	868 X	726	-0-	-142	-0-	32	1	694	3	N	-0-				13
01	868 X	752	-0-	-116	-0-	33	1	719	3	N	-0-				13
02	812 X	746	-0-	-66	-0-	32	1	714	3	N	-0-				13
03	868 X	790	-0-	-78	-0-	34	1	756	3	N	-0-				13

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1674 X	1621	-0-	-53	-0-	75	1	1546	3	N	-0-				18
11	1680 X	944	-0-	-736	-0-	41	1	903	3	N	-0-				18
12	1736 X	1691	-0-	-45	-0-	75	1	1616	3	N	-0-				18
01	1736 X	1545	-0-	-191	-0-	67	1	1478	3	N	-0-				18
02	1595 X	1525	-0-	-70	-0-	66	1	1459	3	N	-0-				18
03	1612 X	1449	-0-	-163	-0-	62	1	1387	3	N	-0-				18

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129						
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	2397	-0-	-68	-0-	104	1	2293	3	N	-0-				7
03	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	103	1	2303	3	N	-0-				7

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884						
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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-				-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247						
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	868 X	868	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	N	-0-				5
*03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	3	N	-0-				5

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604						
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	890	-0-	-531	-0-	39	1	851	3	N	-0-				10
03	1457 X	971	-0-	-486	-0-	42	1	929	3	N	-0-				10

RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546						
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	870	-0-	-406	-0-	38	1	832	3	N	-0-				8
03	1271 X	957	-0-	-314	-0-	41	1	916	3	N	-0-				8

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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	412	-0-	-23	-0-	18	1	394	3	N	-0-			13
03	465 X	369	-0-	-96	-0-	16	1	353	3	N	-0-			13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794					
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426					
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	500	-0-	-109	-0-	22	1	478	3	N	-0-			8
03	651 X	453	-0-	-198	-0-	19	1	434	3	N	-0-			8

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145												
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738					
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	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
SHIDLER, MARK L., INC.		776590												
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956					
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-
03	2418 #	1887	-0-	-531 B	-34686	570	1	1317	2	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418					
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-
03	279 #	206	-0-	-73 B	-13387	32	1	174	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANURA ("J-57")
SAXUM OIL & GAS, LLC
ARMSTRONG

74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
749687

WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)
CODY ENERGY LLC
YTURRIA L&C CO. NCT-2

74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
164455

WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	71 2	Y	101	140 0		56
						111	9						
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	41 2	Y	183	159 0		80
						201	9						
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	23 2	Y	151	197 0		34
						166	9						
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	15 2	Y	145	128 0		51
						160	9						
*02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	11 2	Y	111	113 0		49
						122	9						
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	25 2	Y	125	153 0		21
						138	9						

YTURRIA L&C CO. NCT-2

WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 X	957	-0-	-35	-0-	66	1	890 2	N	1	1 0		1
						1	9						
11	621 X	621	-0-	-0-	-0-	77	1	541 2	N	3	3 0		1
						3	9						
12	651 X	447	-0-	-204	-0-	122	1	324 2	N	1	2 0		-0-
						1	9						
01	961 X	526	-0-	-435	-0-	138	1	388 2	N	-0-			-0-
02	899 X	375	-0-	-524	-0-	128	1	243 2	N	4	2 0		2
						4	9						
03	961 X	684	-0-	-277	-0-	117	1	563 2	N	4	5 0		1
						4	9						

YTURRIA, H. ET AL

WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YTURRIA, H.

WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455														
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300								
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
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
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY									
CODY ENERGY LLC		//CONT.// 164455															
YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950									
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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	
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	
03	P&A COND	NO RPT	-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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22	
03	P&A COND	NO RPT	-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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
PLUGGED AND ABANDONED										12/01/1999							

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																			
ELECTRAGAS, INC. 247628																			
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-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																			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-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																			

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			

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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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																			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
STATE TRACT 395												
75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
153474												
WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216												
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

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
01		558 N	327	-0-	-231	-0-	17 9					
							22 1	294 3		Y	10	10 0
							11 9					
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-				Y	-0-	-0-
03		806 N	154	-0-	-652	-0-	16 1	138 3		Y	-0-	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
STATE TRACT 414												
75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
153474												
WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321												

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 414												
WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366												

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
STATE TRACT 414												
75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
153474												
WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

REDFISH BAY (ZONE 30)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
STATE TRACT 423												
75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
153474												
WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484												

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

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-
03	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

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-
03	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

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							
*03	16316	16316	-0-	-0-	20190	1751	1	14476	3	Y	81	81 0		-0-
						89	9							

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474													
STATE TRACT 350		WELL #: 4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474													
STATE TRACT 348		WELL #: 4		RRCID -> 044835		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 392		WELL #: 6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749							
10	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	3	Y	243	242	0	1 8	-0-
						267	9								
11	2250 X	1424	-0-	-826	-0-	136	1	1101	3	Y	170	170	0		-0-
						187	9								
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	150	1	1320	3	Y	127	127	0		-0-
						140	9								
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	3	Y	242	242	0		-0-
						266	9								
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	170	1	1388	3	Y	213	213	0		-0-
						234	9								
*03	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	190	1	1572	3	Y	247	247	0		-0-
						272	9								

STATE TRACT 392		WELL #: 5		RRCID -> 226726		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474															
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	233	1	2389	3	Y	285	282	0	3 8	-0-
						314	9								
11	2550 X	1786	-0-	-764	-0-	172	1	1395	3	Y	199	199	0		-0-
						219	9								
12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	198	1	1740	3	Y	140	140	0		-0-
						154	9								
01	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	187	1	2534	3	Y	311	311	0		-0-
						342	9								
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	202	1	1651	3	Y	244	243	0	1 8	-0-
						268	9								
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	208	1	1720	3	Y	282	281	0	1 8	-0-
						310	9								

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															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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															
10	5472	5472	-0-	-0-	-0-	475	1	4863	3	Y	122	121	0	1 8	-0-
						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								
03	5487 #	4925	-0-	-562	-0-	516	1	4269	3	Y	127	127	0		-0-
						140	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															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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												

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-
03	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												

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236												

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												

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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	5788	5788	-0-	-0-	-0-	5788 2		N	-0-		7
03	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-		7

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 343		WELL #: 1		RRCID -> 226727		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10138 - 10162	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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					
*03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	183 1	1515 3	Y	-0-		-0-

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2656 - 2664	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
REILLY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 093833		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 4959		PERF. 4590 - 4646	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REILLY GAS UNIT		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
REILLY GAS UNIT		531085									
REILLY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4498 - 4560	
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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	30 1	947 2	Y	-0-		44

REINA (BASAL QUEEN CITY) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC COOPER FOUNDATION			75777 050 076861	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
			WELL #: 6	RRCID -> 275404	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 7030	- 7223					
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*03	310 X	300	-0-	-10	-0-	21 1	275 2	N	4		3 1		12
						4 9							

HORNADAY			WELL #: 2	RRCID -> 275597	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6642	- 6811					
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							
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	73 1	688 2	N	3				75
						3 9							

CANALES			WELL #: 1	RRCID -> 276140	COMPL. DATE 11/01/2014	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6585	- 6800					
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
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-				45

XTO ENERGY INC. BUCHHOLZ, WILLIAM R.			945936 WELL #: 1	RRCID -> 188112	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 6714	- 7742					
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
*03	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1832 3	33 9	N	30				155

KNOX, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 188526	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5738	- 6198					
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	2 8		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
03	2325 X	2281	-0-	-44	-0-	2228 3	53 9	N	48				158

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

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
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
*03	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2714 2	41 9	Y	37			51

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT		-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

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
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-
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	12 1	222 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

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
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-
03	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

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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABURY, MARGARET MRS. 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY		//CONT.//		76300 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
ORPHAN WELLS, LLC				627006						
SEABURY		WELL #:		3	RRCID -> 047459	COMPL. DATE	07/24/1969	TOTAL DEPTH	2632 PERF. N/A	
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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2		WELL #:		21B	RRCID -> 209172	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	1709 PERF. 842 - 850	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENA, SAMUEL, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 036421	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	1620 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 012867	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICABY (1100)		//CONT.//		76300 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329							
DECKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
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-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BAIRD, LILLIE MAE		WELL #:		5	RRCID ->	041133	COMPL. DATE	01/28/1967	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

RICABY (1200)		//CONT.//		76300 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: STARR			
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					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2		WELL #:		13B		RRCID -> 049453		COMPL. DATE 10/27/1970		TOTAL DEPTH 1693		PERF. N/A					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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					
03	13640 #	7537	-0-	-6103	-0-	261 1	7235 3	N	37		80
						41 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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	-0-	-0-	-2117	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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									
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-
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-	-0-
SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560									
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
*03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 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									
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
03	527 X	378	-0-	-149	-0-	378 2	N	-0-	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									
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
03	2015 X	1964	-0-	-51	-0-	1961 2	3 9 Y	3	139
RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369									
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
03	1612 X	1071	-0-	-541	-0-	1067 2	4 9 Y	4	119
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									
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
03	3875 X	1685	-0-	-2190	-0-	1685 2	Y	-0-	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	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN		WELL #: 2		RRCID -> 171100		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR "576"		WELL #: 1		RRCID -> 173047		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754				
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
03	1643 X	1341	-0-	-302	-0-	1341	2		N	-0-		78

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DCRC		WELL #: 1		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005												

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599										
GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122				
10	3100 N	1487	-0-	-1613	-0-	3424	1487	2	Y	-0-		3
11	3000 N	1391	-0-	-1609	-0-	1815	1391	2	Y	-0-		3
12	3100 N	5691	-0-	2591	-0-	4406	5691	2	Y	-0-		3
01	3100 N	5205	-0-	2105	-0-	6511	5205	2	Y	-0-		3
02	2900 N	4316	-0-	1416	-0-	7927	4316	2	Y	-0-		3
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	6346			Y	NO RPT		3

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178				
10	1826 N	1038	-0-	-788	-0-	1038	2	Y	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-			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-
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			-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) 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

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
03		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT			154

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176															
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-
03		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480															
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858															
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	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-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					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															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A															
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-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M 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
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-
03	744 N	487	-0-	-257	-0-	50 1	437 2	N	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372		PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 2420 - 2450	
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-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5361 - 5366	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 16		RRCID -> 131339		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5491 - 5500	
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-
03	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

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-
*03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	171	1	1507	2	N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

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-
03	899 N	462	-0-	-437	-0-	47	1	415	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 #: 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	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
03	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			
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-		
03	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			
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-		
03	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			
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-		
03	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			
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-		
03	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			
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-
*03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	145	1	1273	2	N	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530			
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-
03	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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
03	465 N	323	-0-	-142	-0-		38	1	285	2	N	-0-			84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654						
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-
03	620 N	607	-0-	-13	-0-		71	1	536	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237						
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-
03	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						
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-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222						
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-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-		57	1	425	2	N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972						
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-
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		144	1	1078	2	N	-0-			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: B 29	RRCID -> 253817	COMPL. DATE 08/17/2009	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 4999	-		5007	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: B 14	RRCID -> 253833	COMPL. DATE 08/17/2009	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 5372	-		5380	
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-
03	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING				WELL #: B 2	RRCID -> 270497	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5540	-		5544	
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-
*03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2		N	-0-			-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 SWILLING, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	164	2	53	9	Y	48	55	1			14

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 THOMAS UNIT 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2356 N	1863	-0-	-493	-0-	120	1	1696	3	Y	43	97	1		69
11	2280 N	1792	-0-	-488	-0-	130	1	1610	3	Y	47				116
12	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	144	1	1657	3	Y	56	88	1		84
01	1860 N	1427	-0-	-433	-0-	134	1	1242	3	Y	46				130
02	1740 N	1417	-0-	-323	-0-	132	1	1240	3	Y	41	88	1		83
03	1860 N	1573	-0-	-287	-0-	156	1	1347	3	Y	64				147

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

10	2046 X	1370	-0-	-676	-0-	89	1	1247	3	Y	31	71	1		26
11	1830 N	1461	-0-	-369	-0-	106	1	1312	3	Y	39				65
12	1612 N	1546	-0-	-66	-0-	119	1	1376	3	Y	46	73	1		38
01	1364 N	1344	-0-	-20	-0-	126	1	1168	3	Y	45				83
02	1421 N	1284	-0-	-137	-0-	120	1	1124	3	Y	36	80	1		39
03	1550 N	1428	-0-	-122	-0-	142	1	1223	3	Y	57				96

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 COLEMAN UNIT 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-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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
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-	
03	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
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9 1	68 3	Y	-0-		-0-	
*07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11 1	73 3	Y	-0-		-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	86 3	Y	-0-		-0-	
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	67	-0-	-20	-0-	10 1	57 3	Y	-0-		-0-	
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	11 1	60 3	Y	-0-		-0-	

SLICK, T.B. EST. -A-485		WELL #:		136	RRCID ->	199739	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	6459	PERF.	3500 - 3514
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #:		215	RRCID ->	265267	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	3460 - 4498
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TRAP ROCK OIL, LTD.				865425					CNTY: STARR			
LA BRISA RANCH 913				2	RRCID ->	231032	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3470 - 3490
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) 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	
*06	4500 #	3513	-0-	-987 B	-6845	404 1 3 9	3106 3	Y	3	3 0		-0-	
*07	4030 #	2844	-0-	-1186 B	-8031	363 1 3 9	2478 3	Y	3	2 0		1	
08	4030 #	3403	-0-	-627 B	-8658	458 1 7 9	2938 3	Y	6	7 0		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3900 #	4451	-0-	551 B	-4531	560 1 7 9	3884 3	Y	6	6 0		-0-	
*10	4340 #	4754	-0-	414 B	-4117	610 1 6 9	4138 3	Y	5	5 0		-0-	
11	3510 #	2928	-0-	-582 B	-4699	445 1 3 9	2480 3	Y	3	3 0		-0-	
12	4588 #	4743	-0-	155 B	-4544	670 1 7 9	4066 3	Y	6	6 0		-0-	
01	4743 #	3587	-0-	-1156 B	-5700	534 1 28 9	3025 3	Y	25	23 0		2	
02	4437 #	4349	-0-	-88 B	-5788	668 1 2 9	3679 3	Y	2	4 0		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1826	CANCELLED UNDERAGE ->		-3962							
03	4743 #	3580	-0-	-1163 B	-2989	569 1	3011 3	Y	-0-			-0-	
SLICK, T.B. EST -A-			WELL #: 73		RRCID -> 071462		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 4239		PERF. N/A		
*06	960 #	502	-0-	-458 B	-2941	58 1	444 3	Y	-0-			-0-	
*07	992 #	651	-0-	-341 B	-3282	83 1	568 3	Y	-0-			-0-	
08	899 #	935	-0-	36 B	-3246	125 1 6 9	804 3	Y	5	5 0		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	870 #	971	-0-	101 B	-1121	122 1 4 9	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 #	448	-0-	-480 B	-2933	69 1	379 3	Y	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1825	CANCELLED UNDERAGE ->		-1108							
03	899 #	392	-0-	-507 B	-2332	62 1	330 3	Y	-0-			-0-	
SLICK, T.B. EST -A-			WELL #: 150 U		RRCID -> 074078		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 3931		PERF. N/A		
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-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		180 N	35	-0-	-145	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
*07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-			-0-
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
*10		62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	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		135 N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	3	Y	-0-			-0-
*03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-			-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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SEMMEES TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	166 3	Y	132	135 0	10
						145 9					
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	112 3	Y	181	178 0	13
						199 9					
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	141	141 0	13
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	190	187 0	16
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	97	104 0	9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	79	79 0	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	56 0	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	309	286 0	29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	146	161 0	14
*03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-	14 0	-0-

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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA BRISA RANCH 907-1		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		865425								
		WELL #: 1		RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON (H- 7) //CONT.// 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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

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-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

*06	4530 X	1589	-0-	-2941	-0-	-0-	163	1	1252	3	Y	158	159	0			7
							174	9									
*07	2077 X	1525	-0-	-552	-0-	-0-	176	1	1198	3	Y	137	138	0			6
							151	9									
08	1643 X	883	-0-	-760	-0-	-0-	107	1	686	3	Y	82	83	0			5
							90	9									
09	1590 X	306	-0-	-1284	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-	5	0			-0-
*10	1519 N	572	-0-	-947	-0-	-0-	74	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	840 N	391	-0-	-449	-0-	-0-	60	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	-0-	66	1	373	3	Y	-0-					-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	481	3	Y	-0-					-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	653	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK T.B. "H"		WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990			TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590		
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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980		
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	61 1	468 3	Y	-0-	-0-	
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	70 1	475 3	Y	-0-	-0-	
08	558 N	537	-0-	-21	-0-	72 1	465 3	Y	-0-	-0-	
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	467	-0-	-26	-0-	72 1	395 3	Y	-0-	-0-	
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	74 1	392 3	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898		
*06	2880 X	2820	-0-	-60	-0-	325 1	2495 3	Y	-0-	-0-	
*07	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	325 1	2221 3	Y	-0-	-0-	
08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	408 1	2622 3	Y	-0-	-0-	
09	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	361 1	2502 3	Y	-0-	-0-	
*10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	377 1	2555 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	1772	-0-	-983	-0-	273 1	1499 3	Y	-0-	-0-	
03	2945 X	1998	-0-	-947	-0-	318 1	1680 3	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456		
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17 1	128 3	Y	-0-	-0-	
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	18 1	124 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	18 1	113 3	Y	-0-	-0-	
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	564	-0-	-132	-0-	86 1	478 3	Y	-0-	-0-	
03	620 N	85	-0-	-535	-0-	14 1	71 3	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116		
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510				
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
*06	210 N	169	-0-	-41	-0-	19 1	150 3	Y	-0-			-0-
*07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	24 1	166 3	Y	-0-			-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	28 1	177 3	Y	-0-			-0-
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	144	-0-	-1	-0-	22 1	122 3	Y	-0-			-0-
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24 1	128 3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327				
*06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	153 1	1178 3	Y	-0-			-0-
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	173 1	1179 3	Y	-0-			-0-
08	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	181 1	1161 3	Y	-0-			-0-
09	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	161 1	1115 3	Y	-0-			-0-
*10	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	167 1	1131 3	Y	-0-			-0-
11	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	190 1	1060 3	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	171 1	1041 3	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1163	-0-	-139	-0-	174 1	989 3	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1042	-0-	-176	-0-	160 1	882 3	Y	-0-			-0-
03	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	173 1	911 3	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304				
*06	3180 X	2711	-0-	-469	-0-	312 1	2399 3	Y	-0-			-0-
*07	3286 X	2291	-0-	-995	-0-	293 1	1998 3	Y	-0-			-0-
08	3596 X	1705	-0-	-1891	-0-	230 1	1475 3	Y	-0-			-0-
09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	669 1	4640 3	Y	-0-			-0-
*10	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	453 1	3073 3	Y	-0-			-0-
11	2700 X	1630	-0-	-1070	-0-	248 1	1382 3	Y	-0-			-0-
12	5487 X	1589	-0-	-3898	-0-	225 1	1364 3	Y	-0-			-0-
01	5487 X	1872	-0-	-3615	-0-	281 1	1591 3	Y	-0-			-0-
02	5133 X	1942	-0-	-3191	-0-	298 1	1644 3	Y	-0-			-0-
03	3534 X	1903	-0-	-1631	-0-	302 1	1601 3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812								
*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*07	124 N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
*10	93 N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	Y	19	18	0			1
						21	9									
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	49	1	280	3	Y	9	9	0			1
						10	9									
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	1	1	0			1
						1	9									
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	440	3	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238								
*06	390 N	173	-0-	-217	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
*07	372 N	371	-0-	-1	-0-	47	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	42	1	270	3	Y	-0-					-0-
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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	39	1	206	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337								
*06	330 N	216	-0-	-114	-0-	9	1	71	3	Y	124	123	0			9
						136	9									
*07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	79	81	0			7
08	186 N	96	-0-	-90	-0-	4	1	24	3	Y	62	62	0			7
						68	9									
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764			
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-		-0-
*07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	61 1	395 3	Y	-0-		-0-
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-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7 1	38 3	Y	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708			
*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
*07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	42 1	229 3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS 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
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	124	-0-	124	124	14	1	98	3	Y	11	10	0	1
08	173 N	49	-0-	-124	-0-	12	9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	36	34	0	3
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	40	9							
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	30	28	0	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9							
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	31	3	Y	10	11	0	1
02	58 N	10	-0-	-48	-0-	11	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	7	6	0	1
						8	9							
						3	3	7	9	Y	6	6	0	1
										Y	-0-	1	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

*06	780 X	317	-0-	-463	-0-	36	1	280	3	Y	1	1	0	-0-
*07	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1	9	151	1	Y	7	6	0	1
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	8	9							
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	81	1	524	3	Y	1	1	0	1
*10	620 N	476	-0-	-144	-0-	1	9							
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	96	1	670	3	Y	3	3	0	1
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	3	9							
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	61	1	415	3	Y	-0-	1	0	-0-
*02	769 X	769	-0-	-0-	-0-									
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	140	1	852	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
						117	1	643	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)										//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
SLICK, T.B. STATE HB-222										WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
				INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE					
*06		3690 X	881	-0-	-2809	-0-	101 1	780 3	Y	-0-			-0-				
*07		3844 X	796	-0-	-3048	-0-	102 1	694 3	Y	-0-			-0-				
08		3844 X	97	-0-	-3747	-0-	13 1	84 3	Y	-0-			-0-				
09		3720 X	3600	-0-	-120	-0-	453 1	3147 3	Y	-0-			-0-				
*10		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	510 1	3458 3	Y	21	19 0		2				
	11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	23 9										
							609 1	3388 3	Y	45	43 0		4				
							50 9										
	12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	569 1	3449 3	Y	74	72 0		6				
							81 9										
01		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	605 1	3428 3	Y	-0-	6 0		-0-				
02		3915 X	1055	-0-	-2860	-0-	162 1	893 3	Y	-0-			-0-				
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060	
*06		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	216 1	1661 3	Y	22	21 0		2				
							24 9										
*07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	217 1	1485 3	Y	9	10 0		1				
							10 9										
08		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	162 1	1037 3	Y	7	7 0		1				
							8 9										
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 9										
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 9										
02		406 N	204	-0-	-202	-0-	32 1	172 3	Y	-0-			-0-				
03		372 N	319	-0-	-53	-0-	50 1	269 3	Y	-0-			-0-				

SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244	
*06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	36 1	279 3	Y	-0-			-0-				
*07		487 N	487	-0-	-0-	-0-	62 1	425 3	Y	-0-			-0-				
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	78 1	501 3	Y	-0-			-0-				
09		330 N	227	-0-	-103	-0-	29 1	198 3	Y	-0-			-0-				
*10		496 N	200	-0-	-296	-0-	26 1	174 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	38	-0-	-194	-0-	5 1	33 3	Y	-0-			-0-				
*03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	70 1	367 3	Y	-0-			-0-				

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448			
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	* PERF. CODE	EOM BALANCE
*06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	90	1	688	3	Y	-0-	-0-
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	150	1	1026	3	Y	3	-0-
08	T. A.	1768	-0-	1768	1768	238	1	1526	3	Y	4	-0-
09	T. A.	1742	-0-	1742	3510	218	1	1512	3	Y	11	-0-
*10	T. A.	1900	-0-	1900	5410	244	1	1652	3	Y	4	-0-
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	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	161	1	885	3	Y	2	-0-
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	149	1	789	3	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849			
*06	2760 X	2743	-0-	-17	-0-	271	1	2078	3	Y	358	18
*07	2511 X	1977	-0-	-534	-0-	394	9	1518	3	Y	215	11
08	2697 N	1816	-0-	-881	-0-	222	1	1289	3	Y	296	18
09	2700 N	1636	-0-	-1064	-0-	237	9	1169	3	Y	272	18
*10	1984 N	1674	-0-	-310	-0-	201	1	1214	3	Y	255	14
11	1770 N	301	-0-	-1469	-0-	326	9	56	3	Y	213	16
12	1705 N	638	-0-	-1067	-0-	168	1	242	3	Y	324	20
01	1674 N	448	-0-	-1226	-0-	299	9	156	3	Y	240	22
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	179	1	157	3	Y	197	15
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	281	9	1368	3	Y	350	28
						11	1					
						234	9					
						40	1					
						356	9					
						28	1					
						264	9					
						217	9					
						259	1					
						385	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154						
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			
*06	7080 X	2535	-0-	-4545	-0-	281	1	83	2163	3	Y	82	0	4
						91	9							
*07	3937 X	2457	-0-	-1480	-0-	309	1	36	2108	3	Y	38	0	2
						40	9							
08	2728 X	2259	-0-	-469	-0-	299	1	33	1924	3	Y	33	0	2
						36	9							
09	2640 X	2265	-0-	-375	-0-	285	1	-0-	1980	3	Y	2	0	-0-
*10	2800 X	2800	-0-	-	-0-	360	1	-0-	2440	3	Y	-0-		-0-
11	2550 X	2273	-0-	-277	-0-	346	1	-0-	1927	3	Y	-0-		-0-
12	2557 N	2557	-0-	-	-0-	362	1	-0-	2195	3	Y	-0-		-0-
01	2728 N	2610	-0-	-118	-0-	392	1	-0-	2218	3	Y	-0-		-0-
02	2204 N	2095	-0-	-109	-0-	322	1	-0-	1773	3	Y	-0-		-0-
03	2542 N	2302	-0-	-240	-0-	366	1	-0-	1936	3	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610		
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1870		N	-0-	-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1870		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1870		N	-0-	-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		231	RRCID ->	225673	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7112 - 7196			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #:		222	RRCID ->	226217	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4967 - 5044			
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	16	16	0		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		234	RRCID ->	226592	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6589 - 7100			
*06	2310 X	1393	-0-	-917	-0-	160	1	1233	3	Y	-0-				-0-
*07	1302 X	1276	-0-	-26	-0-	163	1	1113	3	Y	-0-				-0-
08	1302 X	1141	-0-	-161	-0-	154	1	987	3	Y	-0-				-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	200	1	1388	3	Y	-0-				-0-
*10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	186	1	1260	3	Y	-0-				-0-
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	268	1	1494	3	Y	-0-				-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	236	1	1431	3	Y	-0-				-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	241	1	1362	3	Y	-0-				-0-
02	1711 N	871	-0-	-840	-0-	134	1	737	3	Y	-0-				-0-
03	1674 N	903	-0-	-771	-0-	143	1	760	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		236	RRCID ->	227528	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6410 - 7358			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		233	RRCID ->	227539	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6498 - 8196			
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	Y	-0-				-0-
*07	341 N	257	-0-	-84	-0-	33	1	224	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	436	-0-	436	436	55	1	381	3	Y	-0-				-0-
*10	T. A.	530	-0-	530	966	68	1	462	3	Y	-0-				-0-
11	T. A.	579	-0-	579	1545	88	1	491	3	Y	-0-				-0-
*12	2152 X	607	-0-	-1545	-0-	86	1	521	3	Y	-0-				-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	91	1	518	3	Y	-0-				-0-
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	83	1	455	3	Y	-0-				-0-
03	620 N	248	-0-	-372	-0-	39	1	209	3	Y	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #:		235	RRCID ->	228840	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8046 - 8684	
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		206	RRCID ->	229590	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6292 - 7500	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		237	RRCID ->	230018	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6462 - 7408
*06	3060 X	2897	-0-	-163	-0-	333 1	2556 3	Y	7	7 0	1
*07	3162 X	2842	-0-	-320	-0-	362 1	2469 3	Y	10	9 0	2
08	3162 X	2836	-0-	-326	-0-	379 1	2432 3	Y	23	22 0	3
09	3030 X	2349	-0-	-681	-0-	294 1	2037 3	Y	16	16 0	3
*10	3069 X	2190	-0-	-879	-0-	276 1	1868 3	Y	42	40 0	5
11	2910 X	1973	-0-	-937	-0-	298 1	1661 3	Y	13	14 0	4
12	2852 X	1923	-0-	-929	-0-	269 1	1629 3	Y	23	23 0	4
01	2821 X	1771	-0-	-1050	-0-	262 1	1484 3	Y	23	22 0	5
02	2262 X	1440	-0-	-822	-0-	220 1	1209 3	Y	10	11 0	4
*03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	367 1	1943 3	Y	-0-	4 0	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

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
*06	7230 X	6889	-0-	-341	-0-	776 1	5962 3	Y	137	137 0	6
						151 9					
*07	7471 X	7212	-0-	-259	-0-	901 1	6149 3	Y	147	146 0	7
						162 9					
08	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	990 1	6360 3	Y	144	142 0	9
						158 9					
09	6900 X	6844	-0-	-56	-0-	840 1	5825 3	Y	163	161 0	11
						179 9					
*10	7223 X	6611	-0-	-612	-0-	828 1	5617 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	4366	-0-	-2246	-0-	650 1	3578 3	Y	125	121 0	10
						138 9					
03	6603 X	4445	-0-	-2158	-0-	688 1	3639 3	Y	107	108 0	9
						118 9					

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T.B. STATE "H" 536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

*06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	290 1	2230 3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	3497	-0-	397	397	447 1	3050 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3576 X	3179	-0-	-397	-0-	428 1	2751 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2520 X	2428	-0-	-92	-0-	306 1	2122 3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	3503 X	2488	-0-	-1015	-0-	320 1	2168 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3390 X	2018	-0-	-1372	-0-	307 1	1711 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3503 X	1066	-0-	-2437	-0-	151 1	915 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3193 X	1014	-0-	-2179	-0-	152 1	862 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2349 X	847	-0-	-1502	-0-	130 1	717 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2480 X	798	-0-	-1682	-0-	127 1	671 3	Y	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310	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
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244	RRCID -> 255770	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6428 - 6800						
*06	6330 X	5733	-0-	-597	-0-	660 1	5071 3	Y	2	2 0	-0-	
*07	6541 X	5767	-0-	-774	-0-	736 1	5019 3	Y	11	11 0	-0-	
08	6076 X	5691	-0-	-385	-0-	763 1	4899 3	Y	26	25 0	1	
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-	-0-	
11	5730 X	4843	-0-	-887	-0-	737 1	4106 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	5766 X	4926	-0-	-840	-0-	696 1	4220 3	Y	9	8 0	1	
01	5704 X	4926	-0-	-778	-0-	739 1	4187 3	Y	-0-	1 0	-0-	
02	4872 X	4540	-0-	-332	-0-	698 1	3842 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	5208 X	5137	-0-	-71	-0-	817 1	4320 3	Y	-0-	-0-	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251	RRCID -> 256190	COMPL. DATE 04/23/2012	TOTAL DEPTH 7991	PERF. 6700 - 7892						
*06	8400 X	7414	-0-	-986	-0-	854 1	6560 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*07	8680 X	6784	-0-	-1896	-0-	867 1	5917 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	8339 X	6483	-0-	-1856	-0-	873 1	5610 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	7650 X	6587	-0-	-1063	-0-	830 1	5757 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	7905 X	6283	-0-	-1622	-0-	808 1	5475 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	7410 X	5860	-0-	-1550	-0-	892 1	4968 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	6820 X	5248	-0-	-1572	-0-	743 1	4505 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6820 X	4934	-0-	-1886	-0-	740 1	4194 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	6380 X	4789	-0-	-1591	-0-	735 1	4047 3	Y	6	5 0	1	
03	6293 X	5495	-0-	-798	-0-	873 1	4622 3	Y	-0-	1 0	-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254	RRCID -> 257419	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7506 - 7528						
*06	4260 X	3547	-0-	-713	-0-	405 1	3108 3	Y	31	31 0	-0-	
*07	4402 X	3606	-0-	-796	-0-	456 1	3111 3	Y	35	34 0	1	
08	4247 X	3516	-0-	-731	-0-	469 1	3010 3	Y	34	33 0	2	
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	550 1	3815 3	Y	36	36 0	2	
*10	4247 X	3788	-0-	-459	-0-	482 1	3267 3	Y	35	35 0	2	
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	553 1	3080 3	Y	10	12 0	-0-	
12	4495 X	3787	-0-	-708	-0-	531 1	3222 3	Y	31	31 0	-0-	
01	4495 X	3238	-0-	-1257	-0-	482 1	2730 3	Y	24	24 0	-0-	
02	4118 X	3387	-0-	-731	-0-	517 1	2848 3	Y	20	20 0	-0-	
*03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	772 1	4088 3	Y	45	43 0	2	
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253	RRCID -> 257580	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 7394	PERF. 6854 - 7030						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792		
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
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	93	1	714	3	Y	-0-
*07	1333 N	316	-0-	-1017	-0-	41	1	275	3	Y	-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	232	1	1489	3	Y	-0-
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	149	1	1035	3	Y	-0-
*10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	96	1	648	3	Y	-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-						-0-
12	1240 N	354	-0-	-886	-0-	50	1	301	3	Y	-0-
01	744 N	85	-0-	-659	-0-	13	1	72	3	Y	-0-
*02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	Y	-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	1	9			Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984		
*06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	196	1	1504	3	Y	-0-
*07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	154	1	1053	3	Y	-0-
08	1364 X	1011	-0-	-353	-0-	136	1	875	3	Y	-0-
09	1710 X	897	-0-	-813	-0-	113	1	784	3	Y	-0-
*10	1767 X	1608	-0-	-159	-0-	207	1	1401	3	Y	-0-
11	1710 X	752	-0-	-958	-0-	114	1	638	3	Y	-0-
12	1209 X	341	-0-	-868	-0-	48	1	293	3	Y	-0-
01	1612 X	1380	-0-	-232	-0-	207	1	1173	3	Y	-0-
02	725 N	707	-0-	-18	-0-	108	1	599	3	Y	-0-
*03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	202	1	1069	3	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988		
*06	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	252	1	1932	3	N	-0-
*07	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	285	1	1948	3	N	-0-
08	2201 N	2171	-0-	-30	-0-	292	1	1879	3	N	-0-
09	2190 N	1995	-0-	-195	-0-	251	1	1744	3	N	-0-
*10	2232 N	1988	-0-	-244	-0-	256	1	1732	3	N	-0-
11	2100 N	1836	-0-	-264	-0-	280	1	1556	3	N	-0-
12	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	261	1	1582	3	N	-0-
01	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	277	1	1569	3	N	-0-
02	1769 N	1682	-0-	-87	-0-	259	1	1423	3	N	-0-
03	1829 N	1739	-0-	-90	-0-	277	1	1462	3	N	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782		
*06	5280 X	2576	-0-	-2704	-0-	297	1	2279	3	Y	-0-
*07	4898 X	1971	-0-	-2927	-0-	252	1	1719	3	Y	-0-
08	3224 X	1702	-0-	-1522	-0-	229	1	1473	3	Y	-0-
09	3120 X	1427	-0-	-1693	-0-	180	1	1247	3	Y	-0-
*10	3007 X	1369	-0-	-1638	-0-	176	1	1193	3	Y	-0-
11	2580 X	1240	-0-	-1340	-0-	189	1	1051	3	Y	-0-
12	1984 X	1196	-0-	-788	-0-	169	1	1027	3	Y	-0-
01	1705 X	1085	-0-	-620	-0-	163	1	922	3	Y	-0-
02	1189 N	962	-0-	-227	-0-	147	1	815	3	Y	-0-
03	1209 N	989	-0-	-220	-0-	157	1	832	3	Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038												
*06	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	1282	1 36 9	9848	3 N	33	33 0	1
*07	10943 X	10644	-0-	-299	-0-	1356	1 35 9	9253	3 N	32	32 0	1
08	12028 X	10147	-0-	-1881	-0-	1362	1 32 9	8753	3 N	29	29 0	1
09	11640 X	8989	-0-	-2651	-0-	1128	1 23 9	7838	3 N	21	21 0	1
*10	12028 X	8661	-0-	-3367	-0-	1109	1 30 9	7522	3 N	27	27 0	1
11	11160 X	7838	-0-	-3322	-0-	1192	1 7 9	6639	3 N	6	7 0	-0-
12	10633 X	6763	-0-	-3870	-0-	951	1 42 9	5770	3 N	38	36 0	2
01	10137 X	6489	-0-	-3648	-0-	962	1 81 9	5446	3 N	74	70 0	6
02	8555 X	5234	-0-	-3321	-0-	800	1 29 9	4405	3 N	26	30 0	2
03	8649 X	5466	-0-	-3183	-0-	866	1 17 9	4583	3 N	15	16 0	1

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130			
*06	870 N	624	-0-	-246	-0-	72	1	552	3 N	-0-	-0-	-0-
*07	775 N	629	-0-	-146	-0-	80	1	549	3 N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	596	-0-	-117	-0-	80	1	516	3 N	-0-	-0-	-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	93	1	643	3 N	-0-	-0-	-0-
*10	620 N	563	-0-	-57	-0-	72	1	491	3 N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	449	-0-	-121	-0-	68	1	381	3 N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	441	-0-	-334	-0-	62	1	379	3 N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	397	-0-	-161	-0-	60	1	337	3 N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	287	-0-	-148	-0-	44	1	243	3 N	-0-	-0-	-0-
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	114	1	602	3 N	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126			
*06	6450 X	5179	-0-	-1271	-0-	592	1 35 9	4552	3 Y	32	31 0	2
*07	6665 X	5172	-0-	-1493	-0-	655	1 44 9	4473	3 Y	40	40 0	2
08	6169 X	4811	-0-	-1358	-0-	643	1 40 9	4128	3 Y	36	36 0	2
09	5370 X	4360	-0-	-1010	-0-	547	1 19 9	3794	3 Y	17	18 0	1
*10	5549 X	4045	-0-	-1504	-0-	516	1 29 9	3500	3 Y	26	25 0	2
11	5190 X	3933	-0-	-1257	-0-	594	1 30 9	3309	3 Y	27	26 0	3
12	5177 X	3444	-0-	-1733	-0-	483	1 32 9	2929	3 Y	29	30 0	2
01	4805 X	3793	-0-	-1012	-0-	552	1 111 9	3130	3 Y	101	95 0	8
02	4205 X	3538	-0-	-667	-0-	531	1 86 9	2921	3 Y	78	81 0	5
03	4061 X	3336	-0-	-725	-0-	526	1 28 9	2782	3 Y	25	29 0	1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
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	
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
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-
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:		1	RRCID -> 133679	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6196 - 6222	
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-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		6	RRCID -> 133900	COMPL. DATE 09/18/1989	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 5985 - 6005	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		12 L	RRCID -> 135060	COMPL. DATE 05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 7222 - 7430	
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:		13	RRCID -> 135624	COMPL. DATE 07/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7185 - 7314	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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								
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
03	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								
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-	37	0			13
03	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								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 5		RRCID -> 142418		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					28
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					28
12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					28
01	3100 N	3135	-0-	35	-0-	3112	2	23	9	N	21	20	0			29
02	2495 N	2460	-0-	-35	-0-	2458	2		2	9	N	2				31
*03	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2702	2	13	9	N	12					43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
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-
03	SI MULT	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														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
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-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708								
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	105	0			40
01	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2477	2	24	9	N	22	37	0			25
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	2887	2	238	9	N	216	204	0			37
*03	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					43

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690								
10	23790 X	23790	-0-	-0-	-0-	23588	2	202	9	N	184	190	0			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	190	0	90	1	28
01	17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	17325	2	200	9	N	182	153	0			57
02	16425 X	16425	-0-	-0-	-0-	16425	2			N	-0-					57
*03	15535 X	15535	-0-	-0-	-0-	15374	2	161	9	N	146					203

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OXY USA INC.		//CONT.// 630591														
SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
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
*03	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6904	2	50	9	N	45					220

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
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
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					6

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264			
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
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
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	328 2	46 9	N	42		52

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034			
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
03	3317 X	3307	-0-	-10	-0-	3307 2		N	-0-		2

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524			
10	T. A.	61	-0-	61	61	61 2		N	-0-		12
11	T. A.	33	-0-	33	94	33 2		N	-0-		12
12	T. A.	2	-0-	2	96	2 2		N	-0-		12
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	96			N	-0-		12
*02	96 N	-0-	-0-	-96	-0-			N	-0-		12
*03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		12

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		70
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		70
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		70
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508			
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-			Y	-0-		28
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-		28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		28

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598			
10	465 N	450	-0-	-15	-0-	422 2	28 9	N	25		93
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	463 2	22 9	N	20		113
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	313 2	26 9	N	24		137
01	465 N	262	-0-	-203	-0-	245 2	17 9	N	15		152
02	435 N	247	-0-	-188	-0-	218 2	29 9	N	26		178
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		178

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
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
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	286	2	3 9 N	3		9

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668			
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
03	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			
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
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2	Y	-0-		56

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122			
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
03	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			
10	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4804	2	6 9 N	5		110
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4137	2	13 9 N	12		122
12	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4537	2	31 9 N	28		150
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2 9 N	2		152
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31 9 N	28		180
*03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4649	2	3 9 N	3		183

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920			
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-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449		COMPL. DATE 09/16/1998			TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-	28

PYLE PETROLEUM, INC.		883968		RRCID -> 116495		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143			
SLICK		WELL #: 1										
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					
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	905	2	N	10	148
						11	9					

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 084911		COMPL. DATE 09/21/1979			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735			
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 34										
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
*03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	50	1	567	2	Y	-0-	1

CARDENAS, R.R.		883968		RRCID -> 117431		COMPL. DATE 05/08/1985			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938					
WELL #: 1														
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							
*03	15492 X	15492	-0-	-0-	-0-	1245	1	14072	2	Y	159	177	1	-0-
						175	9							

CARDENAS, R.R.		883968		RRCID -> 126691		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414					
WELL #: 3														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

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
10	2139 N	1790	-0-	-349	-0-	183 1	1576 2		Y	28	28 1		2
11	1800 N	31	-0-	-1769	-0-	31 9			Y	-0-			2
12	1705 N		-0-	-1705	-0-	3 1	28 2		Y	-0-			2
01	1798 N		-0-	-1798	-0-				Y	-0-			2
02	29 N		-0-	-29	-0-				Y	-0-			2
03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

 ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

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-
03	14B2 EXT		-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

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-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

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-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

10	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.		-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-
03	14B2 EXT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 9090		PERF. 5090 - 5097		
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						
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	66 1	748 2	Y	485	517 1		2
						534 9						

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465		PERF. 5795 - 5809		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037		PERF. 6150 - 6160		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6165 - 6171		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6022 - 7510		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7590 - 7900		
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
*03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	62 1	697 2	Y	-0-			1

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
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
						9	9									
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	67	1	802	2	Y	8	8	1			8
						9	9									
02	725 N	539	-0-	-186	-0-	40	1	492	2	Y	6	6	1			8
						7	9									
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	Y	9	9	1			8
						10	9									

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392								
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
						1	9									
01	3100 N	3330	-0-	230	1490	256	1	3070	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
02	2319 X	829	-0-	-1490	-0-	62	1	764	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
03	4371 X	551	-0-	-3820	-0-	44	1	503	2	Y	4	4	1			5
						4	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 03/17/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556								
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-
*03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	83	1	940	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188092		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750								
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
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 206500		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786								
10	1178 N	972	-0-	-206	-0-	25 1	211 2	Y	669	666	1					42
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	736 9	37 2	Y	212	216	1					38
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	233 9		Y	-0-							38
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-							38
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-			Y	-0-							38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							38

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 211353		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 52		RRCID -> 211506		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326				
M	O	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
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
*03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-		195 1	2205 2	Y	-0-		5

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240				
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-
03	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				
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
*03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		132 1	1494 2	Y	-0-		1

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 56		RRCID -> 215508		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650				
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
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		29 1	327 2	Y	-0-		3

CARDENAS, R. R.		WELL #: 8		RRCID -> 217412		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830				
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
03	1085 N	440	-0-	-645	-0-		36 1	404 2	Y	-0-		3

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742			
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
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	14	1	126	2	Y	-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	2	Y	-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	Y	-0-
02	87 N	50	-0-	-37	-0-	4	1	46	2	Y	-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180			
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
03	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			
10	3193 X	13	-0-	-3180	-0-	1	1	12	2	Y	-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-
*03	27 X	-0-	-0-	-27	-0-			Y	-0-		-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580																
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
03	T. A.	642	-0-	642	2147	51	1	580	2	Y	10	11	1			-0-
						11	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990																
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
03	2697 N	2656	-0-	-41	-0-	216	1	2438	2	Y	2	2	1			2
						2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	1165	-0-	1165	1165	88	1	1077	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1720	-0-	1720	2885	140	1	1580	2	Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170								
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
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735								
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
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434								
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
03	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								
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
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	Y	-0-					14

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375								
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648														
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
*03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	192	1	2171	2	Y	3	4	1	14

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620				
10	775 N	541	-0-	-234	-0-	56	1	485	2	Y	-0-	-0-	5
11	810 N	603	-0-	-207	-0-	49	1	554	2	Y	-0-	-0-	5
12	775 N	433	-0-	-342	-0-	37	1	396	2	Y	-0-	-0-	5
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	87	1	1038	2	Y	-0-	-0-	5
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	Y	-0-	-0-	5
03	434 N	372	-0-	-62	-0-	30	1	342	2	Y	-0-	-0-	5

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476					
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
03	6820 X	6460	-0-	-360	-0-	515	1	5815	2	Y	118	126	1	2

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850					
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-	18	1	71	2	Y	14	14	1	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	6	1			Y	-0-	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	15	1			Y	-0-	-0-		-0-

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	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	
10	5890 X	3865	-0-	-2025	-0-	401 1	3461 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
11	4050 X	3617	-0-	-433	-0-	297 1	3317 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
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-
03	3720 X	2866	-0-	-854	-0-	233 1	2633 2	Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692			
10	8866 X	6084	-0-	-2782	-0-	631 1	5444 2	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
11	8100 X	5833	-0-	-2267	-0-	478 1	5344 2	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
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-
*03	8672 X	4361	-0-	-4311	-0-	354 1	4007 2	Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708			
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	
03	T. A.	629	-0-	629	1214	51 1	578 2	Y	-0-	2	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580			
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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA L&L CO		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316			
10	20336 X	8238	-0-	-12098	-0-	855 1	7383 2	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	
03	8246 X	6978	-0-	-1268	-0-	567 1	6411 2	Y	-0-	3	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
TEXAS INJECTION, L.P.				846642							
YZAGUIRRE, MANUEL		WELL #:		7	RRCID ->	114929	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548		
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.				865425							
LA BRISA RANCH / STATE 542		WELL #:		6	RRCID ->	228884	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M.M. GARCIA 'D'		WELL #:		29	RRCID ->	240336	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA BRISA RANCH / STATE 542		WELL #:		5	RRCID ->	242190	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #:		2	RRCID ->	249338	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.//		865425								
LA BRISA RANCH 907		WELL #:		4	RRCID ->	254522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	3156 - 3161
M	O	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
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-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	321	1	779	2	N	-0-	-0-

SLICK ESTATE		WELL #:		1D	RRCID ->	262175	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3393 - 3413
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-
03	899 N	63	-0-	-836	-0-	59	1	4	2	N	-0-	-0-

SLICK ESTATE		WELL #:		12D	RRCID ->	268004	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	3420 - 3450
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-
03	1054 N	97	-0-	-957	-0-	90	1	7	2	N	-0-	-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #:		9171	RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3507 - 3831
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		4	RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	7806 - 7826
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) //CONT.// 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	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

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
*03		531 R	531	-0-	-0-	-0-	155 1	376 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

*06		360 N	304	-0-	-56	-0-	31 1	237 3	Y	33	33 0			1
							36 9							
*07		341 N	293	-0-	-48	-0-	34 1	228 3	Y	28	28 0			1
							31 9							
08		310 N	284	-0-	-26	-0-	37 1	234 3	Y	12	13 0			-0-
							13 9							
09		300 N	268	-0-	-32	-0-	31 1	219 3	Y	16	16 0			-0-
							18 9							
*10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	39 1	266 3	Y	36	35 0			1
							40 9							
11		270 N	227	-0-	-43	-0-	33 1	184 3	Y	9	10 0			-0-
							10 9							
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	40 1	246 3	Y	22	22 0			-0-
							24 9							
01		341 N	283	-0-	-58	-0-	39 1	220 3	Y	22	21 0			1
							24 9							
02		232 N	204	-0-	-28	-0-	31 1	169 3	Y	4	5 0			-0-
							4 9							
03		310 N	254	-0-	-56	-0-	41 1	213 3	Y	-0-				-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109 1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-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

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)			76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.			695743									
SLICK, EARL F. ET AL			WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. N/A	
M	O	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
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-
03	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	
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-
03	14B	DENY	-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	
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-
03	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	
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-
03	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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DYNO TEXAS, LLC 237962
 LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAENZ, M. -STATE-		460054		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
WELL #: 25		25		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 4174 - 4185		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
CAMERON, DON		2		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	168	1	1289	3	Y	-0-		-0-
*07	899	N	707	-0-	-192	-0-	90	1	617	3	Y	-0-		-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	132	1	849	3	Y	-0-		-0-
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
							11	9						
*02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	253	1	1394	3	Y	11	11	0
							12	9						
*03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	414	1	2194	3	Y	4	4	0
							4	9						

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCORPION OPERATING, INC.				758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A	
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-
03	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	
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
03	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	
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	-0-	-0-	-0-	1171		Y	-0-		-0-
03	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	
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-
03	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	
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-
03	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

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
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492										
HEARD, J. F. B.				WELL #: 1A	RRCID -> 168900	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3010	-		3015			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.				WELL #: 7A	RRCID -> 199513	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 2980	-		2989			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541										
EVELYN CAMERON STATE				WELL #: 3	RRCID -> 160580	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2848	-		2870			
10	558 N		-0-	-0-	-558					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	372 N		-0-	-0-	-372					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		//CONT.//		76723 404	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
EDMUNDS, A. K.		WELL #:		3	RRCID ->	176905	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	3149 - 3159			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541											
CAMERON, EVELYN		WELL #:		5	RRCID ->	160582	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3128 - 3176			

10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	-0-					N	-0-			83
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					N	-0-			83
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-			83
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-			83
02	754 X	-0-	-0-	-754	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	165423	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3160 - 3202			

10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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			

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
EDMUNDS, A. K.		WELL #:		2A	RRCID ->	175271	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3785 - 3825			

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
SCORPION OPERATING, INC.				758492					
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 046591	COMPL. DATE 07/01/1969	TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A	
M	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		3A	RRCID -> 142998	COMPL. DATE 11/05/1992	TOTAL DEPTH 5902	PERF. 3740 - 3749	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492					
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID -> 167769	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4610 - 4616	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960)		76723 431		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC. EDMUNDS, A.K.		453170		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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J.F.B.		758492		WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD. SAENZ, M. -STATE		460054		WELL #: 26		RRCID -> 141950		COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		WELL #: 4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ -B-		386310		WELL #: 31		RRCID -> 013017		COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	4123 X	2022	-0-	-2101	-0-	126 7	1 9	1889	3	Y	6 6	1 2
11	3990 X	1398	-0-	-2592	-0-	101 1	1 9	1296	3	Y	1 2	1 1
12	2201 X	1341	-0-	-860	-0-	104 2	1 9	1235	3	Y	2 2	1 1
01	2170 X	1105	-0-	-1065	-0-	68 4	1 9	1033	3	Y	4 4	1 1
02	1943 X	1240	-0-	-703	-0-	71 7	1 9	1162	3	Y	6 5	1 2
03	2015 X	1744	-0-	-271	-0-	82 17	1 9	1645	3	Y	15 14	1 3

MARTINEZ -B-		WELL #:		54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988
10	4805 X	1453	-0-	-3352	-0-	91 11	1 9	1351	3	Y	10 9	1 5
11	4650 X	1096	-0-	-3554	-0-	80 1	1 9	1016	3	Y	-0- 2	1 3
12	2418 X	1144	-0-	-1274	-0-	88 3	1 9	1053	3	Y	3 2	1 4
01	2294 X	566	-0-	-1728	-0-	35 1	1 9	531	3	Y	-0- 1	1 3
02	2001 X	499	-0-	-1502	-0-	29 1	1 9	470	3	Y	-0- 3	1 -0-
03	1457 X	659	-0-	-798	-0-	31 1	1 9	628	3	Y	-0- 3	1 -0-

MARTINEZ C		WELL #:		6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	648	3	Y	-0- -0-	-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	1176	3	Y	-0- -0-	-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	1228	3	Y	-0- -0-	-0-
01	3100 N	5805	-0-	-2705	-0-	2705 359	1 9	5446	3	Y	-0- -0-	-0-
*02	2900 N	5981	-0-	-3081	-0-	5786 343	1 9	5638	3	Y	-0- -0-	-0-
*03	3100 N	6047	-0-	-2947	-0-	8733 286	1 9	5761	3	Y	-0- -0-	-0-

MARTINEZ C		WELL #:		8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	237	3	Y	-0- -0-	1
11	240 X	229	-0-	-11	-0-	17 1	1 9	212	3	Y	-0- -0-	1
12	248 X	224	-0-	-24	-0-	17 1	1 9	207	3	Y	-0- -0-	1
01	248 X	195	-0-	-53	-0-	12 1	1 9	183	3	Y	-0- -0-	1
*02	232 N	192	-0-	-40	-0-	11 1	1 9	181	3	Y	-0- -0-	1
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	217	3	Y	-0- -0-	-0-

MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-	-0-
11	T. A.	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0- -0-	-0-

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SAENZ, M., -STATE		WELL #:		18	RRCID ->	013015	COMPL. DATE	05/02/1957	TOTAL DEPTH	8553	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
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
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-
03	682 N	568	-0-	-114	-0-	568	2		Y	-0-	-0-

HALL-STATE, J.F.		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF. 5967 - 6128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HALL, C.M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 6171 - 6179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HALL, J. F.-STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF. 7256 - 7270
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	8 9	N	7	60
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171	2	6 9	N	5	65
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13 9	N	12	77
03	1364 N	1101	-0-	-263	-0-	1101	2		N	-0-	77

TCR SPEER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	234649	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5152 - 5157
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
TCR SPEER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 242516		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158								
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL		WELL #: 19		RRCID -> 272672		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC.		630591		WELL #: 4 U		RRCID -> 013013		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461						
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									
03	8246 X	6270	-0-	-1976	-0-	399	1	5849	2	Y	20	20	0			1
						22	9									

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #: 13		RRCID -> 042818		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380								
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-
03	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1395 X	116	-0-	-1279	-0-	5 1	109 2	Y	-0-	2 0	-0-
						2 4					
11	1350 X	1	-0-	-1349	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12	1395 X	1159	-0-	-236	-0-	58 1	1101 2	Y	-0-		-0-
01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	74 1	1409 2	Y	-0-		-0-
*03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	185 1	2703 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID ->	072144	COMPL. DATE	07/07/1977	TOTAL DEPTH	7542	PERF. N/A	
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		27
11	1110 N	667	-0-	-443	-0-	667 2		N	-0-		27
12	775 N	563	-0-	-212	-0-	563 2		N	-0-		27
01	775 N	764	-0-	-11	-0-	725 2	39 9	N	35		62
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		62
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-		62

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID ->	121634	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6638 - 6714	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	170 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	3 1	49 2	Y	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID ->	125449	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	9449	PERF. 8922 - 8955	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	35 1	585 2	Y	30	29 0	2
						33 9					
11	570 N	380	-0-	-190	-0-	14 1	355 2	Y	10	11 0	1
						11 9					
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	20 1	518 2	Y	17	17 0	1
						19 9					
01	651 N	374	-0-	-277	-0-	13 1	347 2	Y	13	13 0	1
						14 9					
02	609 X	558	-0-	-51	-0-	20 1	517 2	Y	19	18 0	2
						21 9					
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	2 0	-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	133222	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10005	PERF. 7630 - 7674	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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
10	2511 N	808	-0-	-1703	-0-	34 1	760 2	Y	-0-	2 0		-0-
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	14 4	1968 2	Y	-0-			-0-
12	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	48 4	2877 2	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3612	-0-	512	512	151 1	3439 2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	3710	-0-	810	1322	173 1	3525 2	Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3800	-0-	700	2022	185 1	3557 2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

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-	9 0		-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-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

10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	12 1	277 2	Y	7	7 0		-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	5 4	8 9	Y	18	17 0		1
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	31 1	629 2	Y	10	10 0		1
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	15 4	20 9	Y	8	8 0		1
02	667 X	598	-0-	-69	-0-	20 1	385 2	Y	14	14 0		1
03	713 X	286	-0-	-427	-0-	11 9	268 2	Y	7	8 0		-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

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-			108
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4651 2	22 9	N	20	188

GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF. 6640 - 7234	
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				
03		27404 X	11812	-0-	-15592	-0-	748 1	10951 2	Y	103	105 0 5
							113 9				

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6401 - 7642	
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				
03		4340 X	4233	-0-	-107	-0-	267 1	3905 2	Y	55	57 0 3
							61 9				

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID ->	175510	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7416 - 7426	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	175837	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7092 - 7187	
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
03		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 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
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					158

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					73
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					74
12	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					74
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					74
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					74
*03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2	12	9	N	11					85

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					91
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					91
12	248 N	126	-0-	-122	-0-	-0-	126	2			N	-0-					91
01	248 N	44	-0-	-204	-0-	-0-	44	2			N	-0-					91
*02	319 N	278	-0-	-41	-0-	-0-	278	2			N	-0-					91
*03	124 N	72	-0-	-52	-0-	-0-	72	2			N	-0-					91

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

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-
03	T. A.	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	0 N	-0-	-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

10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					81
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					81
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					81
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					81
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					81
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					81

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	ALLOW CODE	GAS 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
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-			63
*03		1178 N	1141	-0-	-37	-0-	1141 2		N	-0-			63

COATES 553		WELL #:		14	RRCID ->	185477	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8024 - 8099	
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	4195	-0-	1295	1640	4044 2	151 9	N	137			223
*03		3100 N	3470	-0-	370	2010	3448 2	22 9	N	20	179 0		64

COATES 553		WELL #:		9	RRCID ->	186065	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8096 - 8217	
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
03		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	
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
03		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	
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						
03		14508 X	12271	-0-	-2237	-0-	774 1	11336 2	Y	146	150 0		8
							161 9						

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	190834	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7064 - 7232	
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-
03		8 N	-0-	-0-	-8	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	344	

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	143	

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584				
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	
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-	55	

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100				
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	
*03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6 9	N	5	65	

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256				
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-	50	
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	50	

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706				
10	T. A.	2526	-0-	2526	9355	107 44	1 4	2375 2	Y	-0-	6 0	-0-
11	T. A.	1542	-0-	1542	10897	72 35	1 4	1435 2	Y	-0-		-0-
12	11257 X	360	-0-	-10897	-0-	18 1	1	342 2	Y	-0-		-0-
01	3906 X	2318	-0-	-1588	-0-	111 1	1	2207 2	Y	-0-		-0-
02	3654 X	2419	-0-	-1235	-0-	120 1	1	2299 2	Y	-0-		-0-
03	2511 X	1026	-0-	-1485	-0-	66 1	1	960 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	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
10	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	2720	2	1	9	N	1			23
11	2670	N	2628	-0-	-42	-0-	2628	2			N	-0-			23
12	2759	N	2631	-0-	-128	-0-	2625	2	6	9	N	5			28
01	2728	N	2561	-0-	-167	-0-	2561	2			N	-0-			28
02	2552	N	2521	-0-	-31	-0-	2482	2	39	9	N	35			63
03	2635	N	2173	-0-	-462	-0-	2160	2	13	9	N	12			75

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388					
10	3410	X	1890	-0-	-1520	-0-	1890	2			N	-0-			15
11	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	2666	2	3	9	N	3			18
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2839	2	2	9	N	2			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
03	1984	N	1058	-0-	-926	-0-	1058	2			N	-0-			20

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572							
10	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	679	1	15070	2	Y	87	106	0	5
							277	4	96	9					
11	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	708	1	14144	2	Y	87	88	0	4
							343	4	96	9					
12	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	767	1	14660	2	Y	86	85	0	5
							95	9							
01	15199	X	15199	-0-	-0-	-0-	722	1	14379	2	Y	89	87	0	7
							98	9							
02	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	700	1	13355	2	Y	78	78	0	7
							86	9							
*03	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	921	1	13497	2	Y	83	86	0	4
							91	9							

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889							
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-
03	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							
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	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 INJECT. (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
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	-0-		-0-
						1 4				
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	-0-		-0-
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	-0-		-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331		
10	2883 X	1837	-0-	-1046	-0-	75 1	1660 2	65	63 0	3
						30 4	72 9			
11	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	119 1	2388 2	100	98 0	5
						58 4	110 9			
12	2883 X	921	-0-	-1962	-0-	44 1	841 2	33	36 0	2
						36 9				
01	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	83 1	1645 2	69	65 0	6
						76 9				
02	2523 X	1439	-0-	-1084	-0-	69 1	1313 2	52	53 0	5
						57 9				
03	2759 X	2048	-0-	-711	-0-	125 1	1838 2	77	78 0	4
						85 9				

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654		
10	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	271 1	6013 2	110	105 0	6
						110 4	121 9			
11	6240 X	2500	-0-	-3740	-0-	114 1	2283 2	44	48 0	2
						55 4	48 9			
12	5084 X	316	-0-	-4768	-0-	15 1	295 2	5	7 0	-0-
						6 9				
01	6417 X	119	-0-	-6298	-0-	6 1	111 2	2	2 0	-0-
						2 9				
02	6003 X	119	-0-	-5884	-0-	6 1	111 2	2	2 0	-0-
						2 9				
03	6510 X	64	-0-	-6446	-0-	4 1	59 2	1	1 0	-0-
						1 9				

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012		
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	-0-		-0-
						1 4				
11	38 X	38	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	-0-		-0-
						1 4				
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	-0-		-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-	2 1	44 2	-0-		-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			-0-		-0-
03	62 X	2	-0-	-60	-0-	2 2		-0-		-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830		
YZAGUIRRE		WELL #: 3								
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4P	RRCID ->	141203	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8394 - 8456
10	2883 X	1800	-0-	-1083	-0-	1797	2	3 9	N	3		207
11	2490 X	1947	-0-	-543	-0-	1936	2	11 9	N	10		217
12	2573 X	2010	-0-	-563	-0-	2004	2	6 9	N	5		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
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-		222

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8066 - 8080
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	7240 - 7260
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
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		63

CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6815 - 6825
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1385	2	11 9	N	10		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-				N	-0-		167
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-				N	-0-		167
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		167

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J.F.B.		758492		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
03	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 MARTINEZ -B-		386310		WELL #: 53		RRCID -> 224730		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5220	-	5240
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC. HEARD, J. F. B.		758492		WELL #: 1 T		RRCID -> 041546		COMPL. DATE 12/22/1966		TOTAL DEPTH 6405	PERF. N/A		
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-		
03	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. SAENZ, M. - STATE		460054		WELL #: 21		RRCID -> 074915		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9373	PERF. 6706	-	6718
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	120 9			188
*03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	7	8 9	168 1		27
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
10	1333 N	976	-0-	-357	-0-	969	2	Y	6	7 9			53
11	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1057	2	Y	5	6 9			58
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	980	2	Y	9	10 9			67
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	998	2	Y	6	7 9			73
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	2	Y	11	12 9			84
*03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	5	6 9			89
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		76723 563		WELL #: 1		RRCID -> 164403		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7389	-	7426
*08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	1	1 9			4
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
03	2294 N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2	N	-0-				4

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	2015	994	-0-	-1021	-0-	62	1	926	3	Y	5	4	1		2
11	1950	820	-0-	-1130	-0-	59	1	755	3	Y	5	5	1		2
12	1116 #	831	-0-	-285	-0-	64	1	765	3	Y	2	2	1		2
01	1116 #	626	-0-	-490	-0-	38	1	578	3	Y	9	8	1		3
02	957 #	631	-0-	-326	-0-	36	1	591	3	Y	4	4	1		3
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	817	3	Y	3	4	1		2

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

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	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	1	1	1		-0-
*03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	3	Y	4	3	1		1

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
 MARTINEZ, FELIX WELL #: RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

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
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

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
10	3906 X	1827	-0-	-2079	-0-	114	1	1706	3	Y	6	5	1		4
11	3780 X	1291	-0-	-2489	-0-	93	1	1194	3	Y	4	4	1		4
12	2294 X	1260	-0-	-1034	-0-	97	1	1159	3	Y	4	3	1		5
01	2294 X	707	-0-	-1587	-0-	44	1	662	3	Y	1	2	1		4
02	1914 X	645	-0-	-1269	-0-	37	1	608	3	Y	-0-	1	1		3
03	1829 X	1093	-0-	-736	-0-	52	1	1041	3	Y	-0-	3	1		-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

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
03	4154 X	3427	-0-	-727	-0-	3402	2	25	9	Y	23				195

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1		21

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)/UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	NO RPT	-0-	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	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

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-
03		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					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, SW. (2800)			76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
GREINER ESTATE			WELL #: 17		RRCID -> 165638		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3150 - 3159					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
PLUGGED AND ABANDONED			11/10/2011													

HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"			WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2777 - 2837					
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
*07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-				-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-				-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	83	1	564	3	Y	-0-				-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	118	1	659	3	Y	-0-				-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
02	754	X	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-				-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, SW. (2800)		//CONT.// 76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823						
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
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
SLICK ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WATSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 150748		COMPL. DATE 07/24/1994			TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548						
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	686	1	1085	3	N	-0-				-0-
11	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	520	1	727	3	N	-0-				-0-
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	793	1	1039	3	N	-0-				-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	885	1	1221	3	N	-0-				-0-
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	773	1	1006	3	N	-0-				-0-
*03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	700	1	915	3	N	-0-				-0-
ERVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 161697		COMPL. DATE 01/29/1997			TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RIO-SHEERIN (600)
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE

76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY
605917
WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

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
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-
03	1643 X	1626	-0-	-17	-0-	1626 2		N	-0-			-0-

RIO - SHEERIN (700)
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE

76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY
605917
WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

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-
03	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142 2		N	-0-			-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE

WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

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-
03	775 X	694	-0-	-81	-0-	694 2		N	-0-			-0-

RIO-SHEERIN (950)
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
SHEERIN, IRENE, ET AL

76856 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL
605917
WELL #: RRCID -> 057564 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 1213 PERF. N/A

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2011

RIO SHEERIN (1000)
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE

76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL
605917
WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

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-
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-

RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	6045	3432	-0-	-2613	60736	102 1	3322 3	Y	-0-	-0-
						8 4				
11	5850	2780	-0-	-3070	57666	94 1	2686 3	Y	-0-	-0-
12	6045	3126	-0-	-2919	54747	97 1	3026 3	Y	-0-	-0-
						3 4				
01	6045	4540	-0-	-1505	53242	177 1	4005 3	Y	-0-	-0-
						358 4				
02	5655	4105	-0-	-1550	51692	137 1	3849 3	Y	-0-	-0-
						119 4				
*03	6045	3096	-0-	-2949	48743	371 1	2692 3	Y	-0-	-0-
						33 4				

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061							
EAST, S. K., MRS		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A	
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EAST, S. K. MRS.		WELL #: 31 H		RRCID -> 050499		COMPL. DATE 05/20/1971		TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A	
M	O	T. A.	NO RPT	-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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EAST, S. K., MRS.		WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674	
M	O	T. A.	NO RPT	-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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAST, S.K. MRS		WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	12400 X	10370	-0-	-2030	-0-	305 1	10022 3	Y	18	19 1	1
						23 4					
11	12000 X	6188	-0-	-5812	-0-	207 1	5962 3	Y	17	16 1	2
						19 9					
12	12400 X	10422	-0-	-1978	-0-	321 1	10091 3	Y	-0-	2 1	-0-
						10 4					
01	11284 X	6679	-0-	-4605	-0-	259 1	5895 3	Y	-0-		-0-
						525 4					
02	10092 X	8532	-0-	-1560	-0-	283 1	8002 3	Y	-0-		-0-
						247 4					
*03	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	1278 1	9316 3	Y	-0-		-0-
						115 4					

RITA (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 76936 990															
EAST, S.K., MRS. //CONT.// 370061															
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	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
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						
02	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	257	1	7145	3	Y	2	2	1	-0-	
						224	4		2						
*03	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	992	1	7079	3	Y	2	2	1	-0-	
						89	4		2						

EAST, S.K. MRS.										WELL #: 33 F RRCID -> 139398		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114	
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-	
03	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 #:		94 F	RRCID ->	139427	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	6202 - 6207
M	O	GAS INJECT. (I)	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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS.		WELL #:		94-F	RRCID ->	148989	COMPL. DATE	10/24/1993	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	6168 - 6173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S. K., MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	6136 - 6150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	450 N	8	-0-	-442	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
12	124 N	3	-0-	-121	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	1	1 1		-0-
						2 4	1 9					
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		207	RRCID ->	254179	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9738 - 9744
10	6820 X	4689	-0-	-2131	-0-	91 1	4588 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
11	6420 X	2519	-0-	-3901	-0-	56 1	2463 3	Y	-0-			-0-
12	5332 X	3779	-0-	-1553	-0-	77 1	3699 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
01	4774 X	2335	-0-	-2439	-0-	59 1	2259 3	Y	15	14 1		1
						17 9						
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	103 1	4608 3	Y	-0-	1 1		-0-
*03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	581 1	4279 3	Y	-0-			-0-
						52 4						

EAST, MRS. S. K.		WELL #:		208	RRCID ->	270935	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	8600 - 8662
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE	13812	01/26/2015						

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		205	RRCID ->	271625	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9510 - 9694
10	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	59 1	2605 3	Y	1377	1440 1		65
						7 4	1515 9					
11	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	74 1	2959 3	Y	1579	1507 1		137
						1737 9						
12	2480 X	1905	-0-	-575	-0-	15 1	384 3	Y	1368	1330 1		175
						1 4	1505 9					
01	2480 X	2334	-0-	-146	-0-	25 1	339 3	Y	1757	1865 1		67
						37 4	1933 9					
02	2320 X	1959	-0-	-361	-0-	15 1	270 3	Y	1514	1357 1		224
						9 4	1665 9					
03	2480 X	1535	-0-	-945	-0-	54 1	314 3	Y	1057	1144 1		137
						4 4	1163 9					

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 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
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						
03		10044 X	4092	-0-	-5952	-0-	487 1	3561 3	Y	-0-			-0-
							44 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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						
02		609 N	242	-0-	-367	-0-	56 1	170 3	Y	1	11 1		3
							15 4						
03		806 N	293	-0-	-513	-0-	76 1	216 3	Y	1	3 1		1
							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	EOM BALANCE
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	27 1	2791 3	6 4	20 9	Y	18	21 1			1
11	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	63 1	5625 3	65 9		Y	59	55 1			5
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	109 1	5215 3	5 4	44 9	Y	40	40 1			5
01	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	95 1	3612 3	1 4	36 9	Y	33	37 1			1
02	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	37 1	1620 3	18 9		Y	16	15 1			2
*03	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	89 1	1035 3	42 9		Y	38	36 1			4

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	237 1	1074 3			Y	-0-				-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	269 1	942 3			Y	-0-				-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	287 1	835 3			Y	-0-				-0-
01	1085 N	798	-0-	-287	-0-	178 1	602 3	18 4		Y	-0-				-0-
02	1015 N	532	-0-	-483	-0-	109 1	329 3	30 4	64 9	Y	58	45 1			13
03	1085 N	597	-0-	-488	-0-	143 1	406 3	48 9		Y	44	44 1			13

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

10	2325 X	1859	-0-	-466	-0-	338 1	1499 3	22 9		Y	20	19 1			4
11	2160 X	1914	-0-	-246	-0-	419 1	1438 3	57 9		Y	52	48 1			8
12	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	477 1	1361 3	77 9		Y	70	56 1			22
01	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	396 1	1327 3	41 4	42 9	Y	38	41 1			19
02	1856 X	1842	-0-	-14	-0-	425 1	1268 3	117 4	32 9	Y	29	37 1			11
03	1984 X	1678	-0-	-306	-0-	441 1	1219 3	18 9		Y	16	21 1			6

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

10	93000 X	81064	-0-	-11936	-0-	1664 1	77287 3	188 4	1925 9	Y	1750	1779 1			80
11	86430 X	75996	-0-	-10434	-0-	1735 1	72409 3	1852 9		Y	1684	1617 1			147
12	89311 X	78586	-0-	-10725	-0-	1652 1	74595 3	74 4	2265 9	Y	2059	1949 1			257
01	89311 X	70208	-0-	-19103	-0-	1873 1	67328 3	19 4	988 9	Y	898	1115 1			40
02	82505 X	73078	-0-	-9427	-0-	1665 1	69774 3	9 4	1630 9	Y	1482	1306 1			216
03	81065 X	79344	-0-	-1721	-0-	93 1	76997 3	8 4	2246 9	Y	2042	2017 1			241

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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						
03		51584 X	7924	-0-	-43660	-0-	2 1	7868 3	Y	49	49 1		6
							54 9						

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524													

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					
03		31000 X	19353	-0-	-11647	-0-	25 1	18734 3	Y	538	626 1		75
							2 4	592 9					

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912													

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					
*03		24123 X	24123	-0-	-0-	-0-	12 1	23815 3	Y	268	283 1		34
							1 4	295 9					

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928													

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					
03		40300 X	38241	-0-	-2059	-0-	9 1	38019 3	Y	193	205 1		25
							1 4	212 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
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							
*03	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	9	1	20948	3	Y	207	221	1			26
						1	4	228	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
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
03	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

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-
03	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

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-
03	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		7250	16248	-0-	8998 B	19674	16204 2	44 9	N	40		227
03		5735	NO RPT	-0-	-5735 B	13939			N	NO RPT		227

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		
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-
03		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		
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		50

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		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
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
*03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	134 1	1369 2	N	-0-		54

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

RIVERSIDE (6750)		77047 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066								
MEJIA UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	279807	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6702 - 6785
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5844 - 6376
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-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
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-
03	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
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-
03	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

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
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-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	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
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1922	2	21	9	N		239
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2440	2	23	9	N		260
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1503	2	21	9	N		279
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	465	2	14	9	N		292
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1286	2	15	9	N		306
*03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N		306

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	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
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
03	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	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
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
03	6572 X	5949	-0-	-623	-0-	5896 2	53 9	N	48			205

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	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
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
03	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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	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
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	21	-0-	-994	-0-	5 1	16 3	N	-0-			32
03	62 X	16	-0-	-46	-0-	4 1	12 3	N	-0-			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	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
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	Y	-0-	19 7	-0-
02	7801 X	6037	-0-	-1764	-0-	6037 2	Y	-0-		-0-
03	8339 X	6773	-0-	-1566	-0-	1181 1	Y	34		34
						37 9				

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142		
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	Y	-0-	6 7	-0-
02	6003 X	4761	-0-	-1242	-0-	4761 2	Y	-0-		-0-
03	6572 X	6397	-0-	-175	-0-	1115 1	Y	33		33
						36 9				

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
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-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	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		
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	Y	-0-	22 7	-0-
02	3683 X	2997	-0-	-686	-0-	2997 2	Y	-0-		-0-
03	3937 X	3854	-0-	-83	-0-	661 1	Y	75		75
						83 9				

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	GAS INJECT. (I)	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
10	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	1084 1	9924 2	Y	276	302 1	44
11	11280 X	10739	-0-	-541	-0-	304 9	1073 1	Y	36		80
12	11656 X	11638	-0-	-18	-0-	40 9	934 1	Y	140	197 1	23
01	11656 X	10800	-0-	-856	-0-	154 9	10800 2	Y	-0-	23 7	-0-
02	10817 X	10412	-0-	-405	-0-	10411 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	11625 X	11220	-0-	-405	-0-	11219 2	1 9	Y	1	1 1	-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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	104 1	937 2	Y	7		12
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	8 9	99 1	Y	9	15 1	6
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	10 9	103 1	Y	9	12 1	3
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	10 9	855 2	Y	-0-	3 7	-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-		-0-
03	775 N	664	-0-	-111	-0-	664 2		Y	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218272		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006		
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 223373		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777		
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	128	-0-	-46	-0-	128 2		N	-0-		-0-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223783		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958		
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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
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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
03	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

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-
03	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

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									
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					22

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

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-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	47	1	336	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC				129692							
GUERRA "L"				WELL #: 4	RRCID -> 111421	COMPL. DATE 07/05/1984	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8099	- 8236		
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20

GUERRA "L"				WELL #: 5	RRCID -> 113099	COMPL. DATE 09/12/1984	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 7750	- 7806		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREVINO "B"				WELL #: 1T	RRCID -> 118880	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8239	- 8265		
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					
*03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	4 1	17 2	Y	-0-		-0-
						2117 3					

VELA-SMITH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 121567	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8656	- 8703		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO "B"				WELL #: 2T	RRCID -> 123086	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH 9807	PERF. 8674	- 9095		
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					
03	4123 X	3084	-0-	-1039	-0-	6 1	24 2	Y	-0-		-0-
						3054 3					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692																	
GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320																	
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
10		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	258	1	1907	2	Y	4	34	1	1	8	5
							4	9									
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
*03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	1003	2	Y	-0-					5

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484																	
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							
03		9672 X	8148	-0-	-1524	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					10
							8068	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536																	
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									
*03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	317	1	1649	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464																	
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									
*03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					10
							2302	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704																	
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
03		14B2 EXT	1333	-0-	1333	2849	68	1	1265	2	Y	-0-					6

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830		
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
10	2418 N	2348	-0-	-70	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	27
11	2370 N	2126	-0-	-244	-0-	2308 3	446 2	Y	-0-	27
12	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	1677 3	76 2	Y	-0-	27
01	2356 N	2259	-0-	-97	-0-	2268 3	36 2	Y	-0-	27
02	2059 N	2025	-0-	-34	-0-	2220 3	23 2	Y	4 4 8	27
*03	2356 N	2105	-0-	-251	-0-	1995 3	17 2	Y	1 1 8	27
						2084 3	1 9			

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985		
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	640 3	128 2	Y	-0-	-0-
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	481 3	19 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	567	-0-	-84	-0-	558 3	9 2	Y	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	557 3	7 2	Y	-0-	-0-
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	594 3	4 2	Y	-0-	-0-
						556 3				

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482		
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-
03	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		
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880		
10	1271 N	679	-0-	-592	-0-	1 1	11 2	Y	1 16 1	12
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	666 3	1 9			12
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	571 3	152 2	Y	-0-	12
01	3100 N	3519	-0-	419	419	1009 3	34 2	Y	-0-	12
02	2900 N	4537	-0-	1637	2056	7 1	56 2	Y	-0-	12
*03	3100 N	3806	-0-	706	2762	3456 3	51 2	Y	-0-	12
						4477 3	30 2	Y	-0-	12
						3768 3				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
*03	2232 X	1727	-0-	-505	-0-	3	1	13	2	N	85					113
						1617	3	94	9							

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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
03	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

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									
*03	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	265	1	23	2	N	-0-					21
						2916	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

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									
03	10323 X	9512	-0-	-811	-0-	19	1	75	2	N	-0-					30
						9418	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 10310 - 10450

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-
03	SWR 10	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														
GONZALEZ ET AL G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 223382			COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		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
03		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						
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									
*03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	194	1	17	2	N	-0-					8
							2134	3									

EL CLARENO			WELL #: 5		RRCID -> 223776			COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958						
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									
03		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	837	1	1	2	N	-0-					-0-
							188	3									

BENAVIDES "A"			WELL #: 8		RRCID -> 227547			COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724						
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									
*03		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	233	1	20	2	N	-0-					15
							2564	3									

EL CLARENO			WELL #: 6		RRCID -> 227979			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868						
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450		
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
10	3875 X	3264	-0-	-611	-0-	6 1	51 2	N	-0-	13
11	3750 X	3122	-0-	-628	-0-	3207 3	654 2	N	3 8	13
12	3875 X	3343	-0-	-532	-0-	2459 3	108 2	N	-0-	13
01	3751 X	2988	-0-	-763	-0-	3229 3	48 2	N	-0-	13
02	3480 X	2889	-0-	-591	-0-	2934 3	32 2	N	-0-	13
03	3348 X	2926	-0-	-422	-0-	2851 3	23 2	N	-0-	13
						2897 3				

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366		
10	10540 X	8216	-0-	-2324	-0-	1131 1	182 2	N	1 8	-0-
11	10200 X	9857	-0-	-343	-0-	6902 3	1 9	N	6 8	-0-
12	10540 X	6833	-0-	-3707	-0-	1400 1	1859 2	N	-0-	-0-
01	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	6591 3	7 9	N	-0-	-0-
02	9541 X	6502	-0-	-3039	-0-	874 1	253 2	N	4 8	-0-
*03	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	5706 3	117 2	N	-0-	-0-
						1242 1	4 9	N		
						8910 3	163 2	N		
						1007 1				
						5374 3				
						1239 1				
						8899 3				

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956		
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
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	283 3	232 3	N	-0-	10
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	4 2	170 3	N	-0-	10
03	279 N	114	-0-	-165	-0-	2 2	113 3	N	-0-	10
						1 2				

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576		
10	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	2 1	25 2	N	1 8	18
11	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	1574 3	1 9	N	-0-	18
12	1674 N	1267	-0-	-407	-0-	2 1	317 2	N	-0-	18
01	1612 N	1181	-0-	-431	-0-	1193 3	41 2	N	-0-	18
02	1450 N	1314	-0-	-136	-0-	2 1	19 2	N	5 8	18
*03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1224 3	6 9	N	-0-	18
						2 1	12 2	N		
						1160 3				
						1291 3				
						2 1				
						1536 3				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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							
03	2821 N	2704	-0-	-117	-0-	4	1	21	2	N	-0-			23
						2679	3							

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

10	465 N	425	-0-	-40	-0-	1	1	7	2	N	-0-			28
						417	3							
11	690 N	421	-0-	-269	-0-	1	1	88	2	N	-0-			28
						332	3							
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	13	2	374	3	N	-0-			28
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			28
						427	3							
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	4	2	363	3	N	-0-			28
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	2	2	269	3	N	-0-			28

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

10	7285 X	6265	-0-	-1020	-0-	7	1	98	2	N	2	2	8	21
						6158	3	2	9					
11	6840 X	5439	-0-	-1401	-0-	7	1	1139	2	N	6	6	8	21
						4286	3	7	9					
12	7068 X	5427	-0-	-1641	-0-	7	1	176	2	N	-0-			21
						5244	3							
01	6820 X	5085	-0-	-1735	-0-	7	1	79	2	N	101	106	1	16
						4888	3	111	9					
02	6119 X	4397	-0-	-1722	-0-	6	1	49	2	N	-0-			16
						4342	3							
03	6262 X	5278	-0-	-984	-0-	7	1	42	2	N	-0-			16
						5229	3							

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

10	13640 X	11967	-0-	-1673	-0-	14	1	188	2	N	-0-			11
						11765	3							
11	12750 X	11141	-0-	-1609	-0-	14	1	2336	2	N	3	3	8	11
						8788	3	3	9					
12	13175 X	11168	-0-	-2007	-0-	14	1	362	2	N	-0-			11
						10792	3							
01	13175 X	10741	-0-	-2434	-0-	14	1	171	2	N	-0-			11
						10556	3							
02	11687 X	9582	-0-	-2105	-0-	13	1	107	2	N	65	4	8	72
						9390	3	72	9					
03	11966 X	10033	-0-	-1933	-0-	14	1	79	2	N	25	84	1	13
						9912	3	28	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692												
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650												
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

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					
03		1333 N	1126	-0-	-207	-0-	93 1	8 2		N	-0-	15
							1025 3					

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572												

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 8	15
							828 3	3 9				
03		1023 N	618	-0-	-405	-0-	1 1	5 2		N	-0-	15
							612 3					

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698												

10		2046 N	1830	-0-	-216	-0-	133 1	27 2		N	-0-	32
							1670 3					
11		1830 N	1747	-0-	-83	-0-	125 1	340 2		N	3 8	32
							1279 3	3 9				
12		2015 N	1841	-0-	-174	-0-	157 1	55 2		N	-0-	32
							1629 3					
01		1829 N	1683	-0-	-146	-0-	136 1	25 2		N	-0-	32
							1522 3					
02		1682 N	1530	-0-	-152	-0-	121 1	16 2		N	-0-	32
							1393 3					
03		1829 N	1342	-0-	-487	-0-	111 1	10 2		N	-0-	32
							1221 3					

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886												

10		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	19 1	176 2		N	63 56 1	23
							11013 3	69 9				
11		8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	15 1	1739 2		N	6 3 8	26
							6542 3	7 9				
12		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	17 1	295 2		N	10	36
							8785 3	11 9				
01		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	15 1	125 2		N	-0-	36
							7721 3					
02		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	14 1	84 2		N	4 4 8	36
							7378 3	4 9				
*03		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	16 1	62 2		N	148 174 1	10
							7799 3	163 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
03	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

10	2077 X	1721	-0-	-356	-0-	3	1	27	2	N	2	2	8			15
						1689	3		2							
11	2010 X	1626	-0-	-384	-0-	3	1	341	2	N	-0-					15
						1282	3									
12	2077 X	1047	-0-	-1030	-0-	2	1	34	2	N	-0-					15
						1011	3									
01	2077 X	1230	-0-	-847	-0-	2	1	20	2	N	-0-					15
						1208	3									
02	1856 X	1059	-0-	-797	-0-	2	1	12	2	N	-0-					15
						1045	3									
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					15
						1163	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

10	4185 X	3800	-0-	-385	-0-	5	1	60	2	N	-0-					20
						3735	3									
11	4050 X	3822	-0-	-228	-0-	5	1	801	2	N	3	3	8			20
						3013	3		3							
12	4185 X	3706	-0-	-479	-0-	5	1	120	2	N	-0-					20
						3581	3									
01	4185 X	2535	-0-	-1650	-0-	3	1	40	2	N	-0-					20
						2492	3									
02	3915 X	3561	-0-	-354	-0-	5	1	40	2	N	3	3	8			20
						3513	3		3							
03	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	5	1	30	2	N	-0-					20
						3781	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	555	1	46	2	N	-0-					-0-
						1756	3									
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	708	1	595	2	N	-0-					-0-
						2108	3									
12	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	665	1	93	2	N	-0-					-0-
						2077	3									
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	701	1	51	2	N	-0-					-0-
						1936	3									
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	658	1	49	2	N	-0-					-0-
						2291	3									
*03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	722	1	38	2	N	-0-					-0-
						2100	3									

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

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
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692									
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887			
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
10	1395 N	1191	-0-	-204	-0-	1 1	16 2	N	151		183
11	1320 N	1183	-0-	-137	-0-	1008 3	166 9	N	19	190 1	12
12	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	917 3	21 9	N	3		15
01	1178 N	996	-0-	-182	-0-	1019 3	3 9	N	-0-		15
02	1131 N	873	-0-	-258	-0-	979 3	16 2	N	-0-		15
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	1 1	10 2	N	-0-		15
						862 3	7 2	N	-0-		15
						921 3					

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530			
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		13
11	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	1217 3	1 1	N	-0-		13
12	1271 N	1210	-0-	-61	-0-	895 3	238 2	N	-0-		13
01	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	2 1	39 2	N	-0-		13
02	1102 N	978	-0-	-124	-0-	1169 3	18 2	N	-0-		13
03	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	2 1	11 2	N	-0-		13
						966 3	9 2	N	-0-		13
						1104 3					

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675			
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	230 1	46 2	N	-0-		15
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	2904 3	245 1	N	-0-		15
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	2513 3	668 2	N	-0-		15
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	291 1	101 2	N	-0-		15
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3017 3	276 1	N	-0-		15
*03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	276 1	50 2	N	-0-		15
						3079 3	31 2	N	-0-		15
						238 1	21 2	N	-0-		15
						2743 3					
						245 1					
						2702 3					

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082			
10	4030 X	4006	-0-	-24	-0-	7 1	63 2	N	2	2 8	7
11	3900 X	3564	-0-	-336	-0-	3934 3	2 9	N	-0-		7
12	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	6 1	747 2	N	-0-		7
01	3999 X	3389	-0-	-610	-0-	2811 3	6 1	N	-0-		7
02	3741 X	2906	-0-	-835	-0-	6 1	112 2	N	-0-		7
03	3999 X	3087	-0-	-912	-0-	3338 3	7 1	N	-0-		7
						7 1	54 2	N	-0-		7
						3328 3	33 2	N	-0-		7
						6 1	2867 3	N	-0-		7
						2867 3	24 2	N	-0-		7
						6 1					
						3057 3					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CANTERA OPERATING, LLC		//CONT.// 129692								
TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248		
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
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	N	-0-	-0-
						2667 3				
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	5 1	543 2	N	-0-	-0-
						2041 3				
12	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	5 1	84 2	N	-0-	-0-
						2490 3				
01	2666 X	2554	-0-	-112	-0-	5 1	41 2	N	-0-	-0-
						2508 3				
02	2494 X	2283	-0-	-211	-0-	4 1	26 2	N	-0-	-0-
						2253 3				
03	2573 N	2331	-0-	-242	-0-	5 1	18 2	N	-0-	-0-
						2308 3				

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982		
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
03	589 N	4	-0-	-585	-0-	4 3		N	-0-	42

ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516		
*04	2730 X	2571	-0-	-159	-0-	361 1	2210 2	N	-0-	-0-
*05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	378 1	2577 2	N	-0-	-0-
*06	2730 X	2237	-0-	-493	-0-	261 1	1976 2	N	-0-	-0-
*07	2821 X	2390	-0-	-431	-0-	271 1	2119 2	N	-0-	-0-
*08	2821 X	2072	-0-	-749	-0-	246 1	1826 2	N	-0-	-0-
*09	2730 X	2178	-0-	-552	-0-	251 1	1927 2	N	-0-	-0-
*10	2821 X	2057	-0-	-764	-0-	229 1	1828 2	N	-0-	-0-
*11	2730 X	1803	-0-	-927	-0-	234 1	1569 2	N	-0-	-0-
*12	2821 X	2042	-0-	-779	-0-	267 1	1775 2	N	-0-	-0-
*01	2821 X	2240	-0-	-581	-0-	367 1	1873 2	N	-0-	-0-
*02	2639 X	1879	-0-	-760	-0-	304 1	1575 2	N	-0-	-0-
03	2821 X	1426	-0-	-1395	-0-	226 1	1200 2	N	-0-	-0-

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
 ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

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
10	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	182 1	2543 2	N	1	1 8		-0-
11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	213 1	2675 2	N	7	7 8		-0-
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-
03	2573 X	1009	-0-	-1564	-0-	160 1	849 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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

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
03	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

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	1084	-0-	-94	-0-	1084 2		N	-0-			28
*02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			28
*03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1217 2	31 9	N	28			56

 ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

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
03	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	1614 2	107 9	N	97			113

 EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
 LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
RASH				WELL #: 1	RRCID -> 247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9789 - 9944				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162						
RANCHITO TANK GU				WELL #: 3	RRCID -> 253867	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11990	PERF. 8502 - 8598
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
VELA, A.				WELL #: 2	RRCID -> 122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8026 - 8070				
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	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	509	1	1459	2	Y	12			70
01	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	573	1	1693	2	Y	18			88
02	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	420	1	1341	2	Y	21			109
03	1984 X	1676	-0-	-308	-0-	423	1	1232	2	Y	19			128

HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
VELA, ANTONIO				WELL #: 1	RRCID -> 095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7630 - 8397						
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	3198	-0-	-311	-0-	3198	2			Y	-0-			-0-		
*03	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	714	1	3358	2	Y	19			19		

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #: 3	RRCID -> 099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7485 - 7705				
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	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	119	1	560	2	Y	7			7

GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 1	RRCID -> 105506	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8097 - 8136				
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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-		-0-
*03		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-		-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

10		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5199	2	18	9	Y	16	16	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	3728	2	Y	30	30	-0-
							33	9						
02		4553 X	3669	-0-	-884	-0-	189	1	3477	2	Y	3		3
							3	9						
03		4867 X	3720	-0-	-1147	-0-	245	1	3453	2	Y	20		23
							22	9						

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

10		11811 X	10797	-0-	-1014	-0-	1063	1	9734	2	Y	-0-		-0-
11		11760 X	10632	-0-	-1128	-0-	1066	1	9566	2	Y	-0-		-0-
12		12152 X	11180	-0-	-972	-0-	909	1	10271	2	Y	-0-		-0-
01		12152 X	10315	-0-	-1837	-0-	10315	2			Y	-0-		-0-
02		11078 X	9463	-0-	-1615	-0-	9462	2	1	9	Y	1	1	-0-
03		11191 X	9646	-0-	-1545	-0-	9645	2	1	9	Y	1	1	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

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	868	2	Y	-0-		-0-
*02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-		-0-
*03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	209	1	983	2	Y	31		31
							34	9						

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

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	2	9	Y	-0-			2
*02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-			2
*03		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8095 - 8153						
M	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	
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	1332	2	Y	195	195	1	25	7	-0-
						215	9									
*02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	2	20	9	Y	18					18
*03	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	277	1	1302	2	Y	112					130
						123	9									

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 8792 - 8885						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716		PERF. 7699 - 7723						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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						
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	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					7
*03	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 7662 - 8131						
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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	Y	-0-					-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7822 - 7846						
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506				
M	O	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
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	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		Y	-0-			13
*03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1620 2	43 9	Y	39			52

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8010 - 8208		
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	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-			-0-
*03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		Y	-0-			-0-

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495		PERF. 7643 - 7670		
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-	18 7		-0-
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	13 1	62 2	Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9961 - 10162		
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03	248 N	166	-0-	-82	-0-	166 2		N	-0-			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8655 - 8691		
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	28 1		4
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		Y	-0-			4
01	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	1124 2		Y	-0-	4 7		-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-			-0-
03	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1025 2	1 9	Y	1			1

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9010 - 9052		
10	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5507 2	6 9	N	5	3 1		2
11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-	2 1		-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	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 2		N	-0-			7
*03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615		PERF. 7552 - 8178		
M	O	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
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	Y	-0-	3	7	-0-
02	2581 X	1341	-0-	-1240	-0-	1341	2	Y	-0-			-0-
03	3007 X	1191	-0-	-1816	-0-	206	1	Y	13			13
						14	9					

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8851 - 8879		
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	Y	-0-			-0-
02	4466 X	3109	-0-	-1357	-0-	3109	2	Y	-0-			-0-
03	4433 X	2773	-0-	-1660	-0-	473	1	Y	70			70
						77	9					

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7846 - 8649		
10	2480 N	2444	-0-	-36	-0-	241	1	Y	-0-			-0-
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	247	1	Y	-0-			-0-
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	207	1	Y	-0-			-0-
01	2449 N	2198	-0-	-251	-0-	2198	2	Y	-0-			-0-
*02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2	Y	-0-			-0-
03	2480 N	2183	-0-	-297	-0-	2183	2	Y	-0-			-0-

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222		
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	Y	-0-	66	2	-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	52	2	-0-

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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								
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-	3	7			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	43	1	201	2	Y	3					3
						3	9									

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008								
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	807 N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					2
03	1426 N	526	-0-	-900	-0-	526	2			Y	-0-					2

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832								
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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	146	1	686	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796								
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	249	1	1323	2	Y	-0-					-0-
*02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*03	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	207	1	975	2	Y	30					30
						33	9									

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317		
M	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780		
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2	N	-0-		-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624 2	8 9 N	7		7
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		7
03	620 N	558	-0-	-62	-0-	558 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821		
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39 1	361 2 Y	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	41 1	369 2 Y	-0-		-0-
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	65 1	733 2 Y	-0-		-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	Y	-0-		-0-
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1170 2	99 9 Y	90	72 1	18
*03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	343 2	25 9 Y	23	37 1	4

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

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
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-
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	42	1	776	2	N			-0-
03	1054 N	829	-0-	-225	-0-	55	1	774	2	N			-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		Y	-0-			-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	427	-0-	-131	-0-	28	1	397	2	Y	2					2

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

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	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
03	2325 N	1853	-0-	-472	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

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	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	1					1
03	899 N	642	-0-	-257	-0-	42	1	596	2	Y	4					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

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
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	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		Y	-0-			-0-
03	2480 N	2232	-0-	-248	-0-	2232 2		Y	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	5			8
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 9	27 2	Y	7	11	1	4
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 9	28 2	Y	6	9	1	1
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	7 9		Y	-0-	1	7	-0-
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
*03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

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	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	-0-			-0-
03	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	2175 2	3 9	Y	3			3

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

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	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
03	837 N	733	-0-	-104	-0-	733 2		Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701			
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
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	7 1	61 2	Y	3		6
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	3 9	56 2	Y	5	9 1	2
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	Y	5	6 1	1
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1					
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 9	123 2	Y	-0-	1 7	-0-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	Y	-0-		-0-
						271 2		Y	-0-		-0-
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012			
10	2728 N	2663	-0-	-65	-0-	265 1	2392 2	Y	5		8
11	2640 N	2330	-0-	-310	-0-	6 9	2093 2	Y	7	11 1	4
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	229 1	2328 2	Y	6	9 1	1
01	2666 N	2449	-0-	-217	-0-	8 9					
*02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	258 1	2449 2	Y	-0-	1 7	-0-
03	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	7 9	2358 2	Y	-0-		-0-
						2328 2		Y	-0-		-0-
DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926			
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-	2 7	-0-
*02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-		-0-
03	1240 N	912	-0-	-328	-0-	909 2	3 9	Y	3		3
GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940			
10	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	155 1	1402 2	Y	4		7
11	1530 N	1503	-0-	-27	-0-	4 9	1350 2	Y	5	9 1	3
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	147 1	1375 2	Y	5	6 1	2
01	1550 N	1432	-0-	-118	-0-	6 9					
*02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	152 1	1432 2	Y	-0-	2 7	-0-
03	1519 N	1360	-0-	-159	-0-	6 9	1212 2	Y	-0-		-0-
						1360 2		Y	-0-		-0-
GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	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			
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	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		7
*03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619	
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	
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1455 2	18 9	Y	16
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		Y	-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		Y	-0-
01	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	138 1	1045 2	Y	3
						3 9			
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	47 1	860 2	Y	1
						1 9			
03	1271 N	880	-0-	-391	-0-	58 1	816 2	Y	5
						6 9			

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242	
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		Y	-0-
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794	
10	5270 X	4805	-0-	-465	-0-	4805 2		Y	-0-
11	5130 X	4796	-0-	-334	-0-	4796 2		Y	-0-
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 2		Y	-0-
01	5301 X	4462	-0-	-839	-0-	4462 2		Y	-0-
*02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 2		Y	-0-
03	5394 X	4848	-0-	-546	-0-	4848 2		Y	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994	
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030 2		N	-0-
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		N	-0-
01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188 2		N	-0-
*02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-
*03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910	
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	379 1	3423 2	Y	5
						6 9			
11	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	359 1	3289 2	Y	7
						8 9			
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	374 1	3377 2	Y	6
						7 9			
01	3503 X	3409	-0-	-94	-0-	3409 2		Y	-0-
02	3277 X	3217	-0-	-60	-0-	3217 2		Y	-0-
03	3503 X	3194	-0-	-309	-0-	3194 2		Y	-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		Y	-0-
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-
*02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-
03	465 N	369	-0-	-96	-0-	369 2		Y	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588				
M	O	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288			
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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
*03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	150	1	703 2	Y	21	21
						23	9				

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279			
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-	-0-
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-	15 7	-0-
03	465 N	367	-0-	-98	-0-	64	1	301 2	Y	2	2
						2	9				

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272			
10	6510 X	6407	-0-	-103	-0-	6407	2	Y	-0-		2
11	6300 X	5899	-0-	-401	-0-	5893	2	6 9	Y	5	4
12	6510 X	5985	-0-	-525	-0-	5985	2	Y	-0-		4
01	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2	Y	-0-	4 7	-0-
*02	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2	Y	-0-		-0-
*03	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6941	2	10 9	Y	9	9

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 7598 - 7834		
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
10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-			4
11	930 N	507	-0-	-423	-0-	507	2	Y	-0-			4
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	Y	-0-			4
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-	4	7	-0-
*02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	972	-0-	-82	-0-	168	1	Y	10			10
						11	9					

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8428 - 8998		
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			18
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	692	2	N	21	23	1	16
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			16
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	16	7	-0-
*02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
*03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	3			3
						3	9					

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7354 - 7948		
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	Y	-0-			3
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	Y	-0-			3
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	Y	-0-			3
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	-0-	3	7	-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	Y	-0-			-0-
*03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	225	1	Y	14			14
						15	9					

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9150 - 9512		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7532 - 8741		
10	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	1972	2	Y	-0-			28
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1950	2	Y	21	32	1	17
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	Y	-0-			17
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	318	1	Y	-0-	17	7	-0-
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	Y	-0-			-0-
*03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	346	1	Y	9			9
						10	9					

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9604 - 9750		
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	7	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339	2			Y	-0-			-0-
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	2			Y	-0-			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #: 2		RRCID -> 145377		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464							
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	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	2			Y	-0-			-0-
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		340	1	1600	2	Y	20			20
							22	9							

VELA, ANTONIO		WELL #: 3		RRCID -> 145379		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 3		RRCID -> 146882		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828							
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	6087	-0-	-119	-0-		6087	2		N	-0-				-0-
03	6603 X	5978	-0-	-625	-0-		5978	2		N	-0-				-0-

GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-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-
03	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							
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	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		Y	-0-				-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2		Y	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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-				NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698		
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	57	-0-	-117	-0-	57	2	N	-0-	-0-
03	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083		
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	44 7	-0-
*02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	Y	-0-	-0-
*03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	Y	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435		
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	1027	-0-	-2250	-0-	1027	2	N	-0-	-0-
03	3503 X	1731	-0-	-1772	-0-	1731	2	N	-0-	-0-

GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818		
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	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	7
*03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2	N	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640		
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	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	9
*03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	9

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002		
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-	-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	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2	N	-0-	-0-
*03	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462						
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-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514						
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	1938	-0-	-34	-0-	1938	2			N	-0-	73	1	-0-
03	2046 N	1859	-0-	-187	-0-	1859	2			N	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655						
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	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			7
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1188	2	6	9	N	5			5

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837						
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	184	-0-	-251	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		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	1441	-0-	-38	-0-	1441	2			N	-0-					-0-					
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-					

ANDREWS													WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

GUERRA-RAYMOND													WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330		
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	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-					
*03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-					

VELA ESTATE													WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860		
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	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-					
*03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-					

GUERRA, M.													WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018		
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	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8544	2	121	9	N	110	52	1			74					
*03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10543	2	164	9	N	149	93	1	2	6	128					

VELA													WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370		
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	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	18931	2	139	9	N	126	66	1			86					
*03	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20706	2	107	9	N	97	97	1	3	6	83					

VELA ESTATE													WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997			TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

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	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
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	742	-0-	-41	-0-	742 2	N	-0-	-0-
03		837 N	778	-0-	-59	-0-	778 2	N	-0-	-0-

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680		
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		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	Y	-0-	-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	Y	-0-	-0-

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418		
10		4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	497 1	Y	7	13
							8 9			
11		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	504 1	Y	12	17 1
							13 9			
12		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	522 1	Y	11	15 1
							12 9			
01		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2	Y	-0-	4 7
*02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2	Y	-0-	-0-
*03		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5287 2	Y	1	1 1

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152		
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-	-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	944 2	N	11 9	1
12		868 N	598	-0-	-270	-0-	598 2	N	-0-	1 1
01		868 N	526	-0-	-342	-0-	515 2	N	11 9	10
*02		812 N	566	-0-	-246	-0-	566 2	N	-0-	10
*03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-	-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-	2	1	-0-
11	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2	N	-0-			-0-
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2969	2	N	13			13
*02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2	N	-0-			13
*03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162				
10	2015 N	167	-0-	-1848	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	173	-0-	-1177	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
*02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340				
10	806 N	792	-0-	-14	-0-	792	2	N	-0-			-0-
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2	N	-0-			-0-
12	744 N	433	-0-	-311	-0-	433	2	N	-0-			-0-
01	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2	N	-0-			-0-
02	667 N	636	-0-	-31	-0-	636	2	N	-0-			-0-
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514				
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2	N	-0-			-0-
01	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2	N	-0-			-0-
02	551 N	526	-0-	-25	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-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	EOM BALANCE
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	2763	-0-	-224	-0-	2763 2		Y	-0-	-0-
03	3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2571 2		Y	-0-	-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218		
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	2764	-0-	-774	-0-	2764 2		Y	-0-	-0-
03	3782 X	2952	-0-	-830	-0-	2952 2		Y	-0-	-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845		
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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	-0-
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-	-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348		
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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-	-0-
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	65 1	306 2	Y	9	9

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2291 2	171 9	Y	155	123 1		32
*03		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2433 2	158 9	Y	144	157 1		19

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		23	RRCID ->	180943	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8222 - 9137	
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		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-
03		465 N	442	-0-	-23	-0-	76 1	356 2	Y	9			9
							10 9						

LOPEZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	182700	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7503 - 8230	
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		845 N	845	-0-	-0-	-0-	44 1	801 2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	70 1	977 2	N	34			34
							37 9						

VELA, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	183138	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8188 - 8397	
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-
							48 9						
*02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	35 1	652 2	N	14			14
							15 9						
03		806 N	754	-0-	-52	-0-	50 1	704 2	N	-0-			14

VELA, SERAPIO B		WELL #:		24	RRCID ->	194921	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9770 - 10112	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	202187	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8564 - 8588	
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	1168	-0-	-137	-0-	1168 2		N	-0-			8
*03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1575 2	4 9	N	4			4

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 PROD	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
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	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					7
*03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

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-
02	1972 N	1854	-0-	-118	-0-	147	1	1706	2	Y	1	1	1			-0-
*03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	149	1	2094	2	Y	1	1	1			-0-

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	853	1	6233	2	Y	84					89
11	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	832	1	9119	2	Y	245	205	1			129
12	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	270	9	9138	2	Y	-0-					129
01	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	691	1	7104	2	Y	119	144	1			104
02	5655 X	3971	-0-	-1684	-0-	131	9	3595	2	Y	59	84	1			79
03	6045 X	5689	-0-	-356	-0-	374	1	5270	2	Y	41	81	1			39

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

10	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	480	1	3506	2	Y	1					1
11	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	351	1	3841	2	Y	1	1	1			1
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
*02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	327	1	3781	2	Y	1	1	1			1
*03	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	333	1	4688	2	Y	1	1	1			1

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

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-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
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
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	141	1	1631	2	Y	27	25 1
*03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	145	1	2039	2	Y	15	27 1

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630			
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
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
*02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	105	1	1215	2	Y	20	19 1
*03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	112	1	1580	2	Y	12	20 1

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634			
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
*02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	167	1	1936	2	Y	1	1 1
*03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	2	Y	1	1 1

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006			
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	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-	-0-
03	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462			
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	319	1	2330	2	Y	-0-	-0-
11	3000 N	3700	-0-	700	-0-	309	1	3391	2	Y	-0-	-0-
12	3100 N	3952	-0-	852	-0-	369	1	3583	2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	4620	-0-	1520	-0-	409	1	4210	2	Y	1	1 1
*02	6961 X	3889	-0-	-3072	-0-	309	1	3579	2	Y	1	1 1
*03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	297	1	4184	2	Y	1	1 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208						
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	429	-0-	-35	-0-		21	1	408	3	N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-		22	1	412	3	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894						
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	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		3685	3			N	-0-			-0-
*03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		3571	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958						
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	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		2858	2			N	-0-			-0-
*03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-		2896	2			N	-0-			-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554						
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-	16	7	-0-
*02	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		5585	2			Y	-0-			-0-
*03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-		3718	2	13	9	Y	12			12

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436						
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	1	-0-
							1	9							
*02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-		172	1	1992	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		177	1	2502	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432						
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	1364	-0-	-202	-0-		1364	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	916	-0-	-572	-0-		916	2			N	-0-			-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	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		
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	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	61 1	1202 3	N	-0-	-0-	
03	1488 N	1226	-0-	-262	-0-	63 1	1163 3	N	-0-	-0-	

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536			
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	2900 N	4547	-0-	1647	2405	361 1	4185 2	Y	1	1 1	1
*03	3100 N	3421	-0-	321	2726	227 1	3193 2	Y	1	1 1	1

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726			
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	-0-	-0-	-4031	-0-			Y	-0-	-0-	
03	4092 X	3531	-0-	-561	-0-	3531 2		Y	-0-	-0-	

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570			
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	1309	-0-	-344	-0-	64 1	1245 3	N	-0-	-0-	
03	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	67 1	1229 3	N	-0-	-0-	

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295			
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	5024	-0-	-399	-0-	5006 2	18 9	Y	16	16	
03	5859 X	5323	-0-	-536	-0-	5321 2	2 9	Y	2	18	

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384			
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	5417	-0-	-1485	-0-	264 1	5153 3	N	-0-	-0-	
03	6882 X	5422	-0-	-1460	-0-	279 1	5143 3	N	-0-	-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	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
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	13	1	116	2	N	-0-
11	240 N	69	-0-	-171	-0-	3	1	66	2	N	-0-
12	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	12	1	44	2	N	-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	6
						7	9				

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260			
10	3069 X	1884	-0-	-1185	-0-	188	1	1696	2	N	-0-
11	2970 X	1597	-0-	-1373	-0-	69	1	1528	2	N	-0-
12	3038 X	1534	-0-	-1504	-0-	75	1	1459	2	N	-0-
01	3038 X	1921	-0-	-1117	-0-	413	1	1508	2	N	-0-
02	1537 N	1471	-0-	-66	-0-	72	1	1399	3	N	-0-
03	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	77	1	1416	3	N	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110			
10	4960 X	4833	-0-	-127	-0-	4833	2			Y	-0-
11	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-
12	4371 X	4331	-0-	-40	-0-	4331	2			Y	-0-
01	4960 X	3464	-0-	-1496	-0-	3464	2			Y	-0-
02	4640 X	3441	-0-	-1199	-0-	3441	2			Y	-0-
03	4836 X	3592	-0-	-1244	-0-	3592	2			Y	-0-

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970			
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3613	2	23	9	Y	7
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	7
12	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	7
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	388	1	2936	2	Y	-0-
						19	9				
*02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	146	1	2689	2	Y	2
						2	9				
*03	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2155	2	Y	15
						14	9				

SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500			
10	1643 N	1420	-0-	-223	-0-	141	1	1279	2	N	5
11	2220 N	1226	-0-	-994	-0-	53	1	1173	2	N	-0-
12	1643 N	1202	-0-	-441	-0-	58	1	1144	2	N	-0-
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	308	1	1124	2	N	-0-
02	1189 N	1132	-0-	-57	-0-	55	1	1077	3	N	-0-
03	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	60	1	1111	3	N	-0-

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715			
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	65	1	489	2	N	-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	-0-	2255	2	N	-0-	-0-			-0-
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-	-0-			-0-
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-	-0-			-0-
*01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	-0-			-0-
*02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-	-0-			-0-
*03		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-	-0-			-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181															
10		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	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		5411 X	3788	-0-	-1623	-0-	296	1	3430	2	Y	56	50	1	49
								62	9						
*03		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	312	1	4401	2	Y	34	56	1	27
								37	9						

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646															
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-	-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		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-			-0-
*03		678 N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638															
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-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															
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	2493	-0-	-842	-0-	122	1	2371	3	N	-0-			-0-
03		3410 X	2509	-0-	-901	-0-	129	1	2380	3	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276															
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-
03	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	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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	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			
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	4172	-0-	-729	-0-	4172	2	Y	-0-	-0-	
03	5239 X	4902	-0-	-337	-0-	4902	2	Y	-0-	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939			
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	1762	-0-	-935	-0-	1762	2	Y	-0-	-0-	
03	2790 X	2003	-0-	-787	-0-	2003	2	Y	-0-	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640			
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	4300	-0-	-746	-0-	4300	2	Y	-0-	-0-	
03	5394 X	4590	-0-	-804	-0-	4590	2	Y	-0-	-0-	

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134			
10	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16861	2	6 9	Y	5	8
11	16739 X	16739	-0-	-0-	-0-	16731	2	8 9	Y	7	4
12	16647 X	16577	-0-	-70	-0-	16570	2	7 9	Y	6	1
01	16647 X	14780	-0-	-1867	-0-	14780	2		Y	-0-	-0-
02	15573 X	14053	-0-	-1520	-0-	14050	2	3 9	Y	3	2
03	16647 X	14369	-0-	-2278	-0-	14366	2	3 9	Y	3	3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485			
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	3017	-0-	-637	-0-	3017	2		Y	-0-	-0-
03	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	3383	2		Y	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498			
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	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-	-0-
03	837 N	603	-0-	-234	-0-	603	2		Y	-0-	-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	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
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	1883	-0-	-263	-0-	92 1	1791 3	N		-0-					-0-
03		2108 N	1766	-0-	-342	-0-	91 1	1675 3	N		-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

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-
03	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

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	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 3	N			-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	7 1	132 3	N			-0-					-0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

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-	11	1			-0-
02	1276 N	1242	-0-	-34	-0-	60 1	1182 3	N			-0-					-0-
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	66 1	1215 3	N			-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

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	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24 1	468 3	N			-0-					-0-
03	527 N	384	-0-	-143	-0-	20 1	364 3	N			-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

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	3848	-0-	-618	-0-	188 1	3660 3	N			-0-					-0-
03	4619 X	3800	-0-	-819	-0-	195 1	3605 3	N			-0-					-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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		999 N	999	-0-	-0-	-0-	50 1	918 2	N	28			28
							31 9						
03		1457 N	1164	-0-	-293	-0-	77 1	1087 2	N	-0-			28

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678													
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		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	231 1	4491 3	N	-0-			-0-
*03		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	244 1	4503 3	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304													
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	3317	-0-	-1439	-0-	3317 2		Y	-0-			-0-
03		5084 X	4103	-0-	-981	-0-	4103 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726													
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	1656	-0-	-1157	-0-	85 1	1571 2	N	-0-			-0-
03		2542 N	2204	-0-	-338	-0-	146 1	2058 2	N	-0-			-0-

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456													
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		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5335 2	244 9	Y	222	189 1		33
03		5952 X	5166	-0-	-786	-0-	4954 2	212 9	Y	193	190 1		36

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990													
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		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			-0-
*03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		Y	-0-			-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	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
10	1116 N	883	-0-	-233	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
11	990 N	801	-0-	-189	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		Y	-0-			-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
*03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		Y	-0-			-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

10	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6413	2	13 9	N	12	12 1		-0-
11	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2		N	-0-			-0-
12	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6054	2	11 9	N	10			10
*02	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5898	3	4 9	N	4	6 1		8
*03	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6150	3	1 9	N	1	8 1	1 6	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2		Y	-0-			-0-
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2		Y	-0-			-0-
12	5456 X	5451	-0-	-5	-0-	5451	2		Y	-0-			-0-
01	5456 X	4609	-0-	-847	-0-	4609	2		Y	-0-			-0-
02	5104 X	4243	-0-	-861	-0-	4243	2		Y	-0-			-0-
03	5456 X	4529	-0-	-927	-0-	4529	2		Y	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	60	-0-	-281	-0-	60	2		Y	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

10	620 N	527	-0-	-93	-0-	523	2	4 9	N	4	4 1		2
11	570 N	430	-0-	-140	-0-	430	2		N	-0-			2
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2 9	N	2	3 1		1
01	527 N	319	-0-	-208	-0-	317	2	2 9	N	2	1 7		2
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	2 1		-0-
03	372 N	15	-0-	-357	-0-	15	2		N	-0-			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		Y	-0-			-0-
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		Y	-0-			-0-
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2		Y	-0-			-0-
01	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		Y	-0-			-0-
*02	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-			-0-
*03	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		Y	-0-			-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	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

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	3090	-0-	-796	-0-	3090 2			Y	-0-		-0-
03		4154 X	3390	-0-	-764	-0-	3390 2			Y	-0-		-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887													
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	2767	-0-	-133	-0-	2767 2			Y	-0-		-0-
03		3100 X	2715	-0-	-385	-0-	2715 2			Y	-0-		-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430													
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		298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	284 3		N	-0-		-0-
03		248 N	180	-0-	-68	-0-	9 1	171 3		N	-0-		-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416													
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		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	6347 3			N	-0-		-0-
*03		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 3			N	-0-		-0-

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346													
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		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	308 1	6006 3		N	56	66 1	4
							62 9						
*03		6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	348 1	6415 3		N	49		53
							54 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360													
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-
03		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	783	1	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	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	307	1	5980	3	N	119	111	1		8
						131	9								
*03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	333	1	6133	3	N	-0-				8

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594						
10	5456 X	4931	-0-	-525	-0-	491	1	4440	2	N	-0-				1
11	5280 X	4037	-0-	-1243	-0-	174	1	3863	2	N	-0-	1	1		-0-
12	5053 X	3826	-0-	-1227	-0-	186	1	3640	2	N	-0-				-0-
01	5053 X	4748	-0-	-305	-0-	1020	1	3728	2	N	-0-				-0-
02	4640 X	3594	-0-	-1046	-0-	176	1	3418	3	N	-0-				-0-
03	4929 X	3649	-0-	-1280	-0-	188	1	3461	3	N	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511						
10	13671 X	12422	-0-	-1249	-0-	1238	1	11184	2	N	-0-				1
11	12840 X	8709	-0-	-4131	-0-	376	1	8333	2	N	-0-	1	1		-0-
12	13268 X	10093	-0-	-3175	-0-	489	1	9583	2	N	19	16	1		3
						21	9								
01	13268 X	10105	-0-	-3163	-0-	2170	1	7935	2	N	-0-				3
02	12035 X	9244	-0-	-2791	-0-	452	1	8792	3	N	-0-				3
03	12431 X	9414	-0-	-3017	-0-	484	1	8930	3	N	-0-				3

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180						
10	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	1039	1	9389	2	N	-0-				1
11	9990 X	7442	-0-	-2548	-0-	321	1	7121	2	N	-0-	1	1		-0-
12	10323 X	4506	-0-	-5817	-0-	219	1	4287	2	N	-0-				-0-
01	10323 X	5715	-0-	-4608	-0-	1227	1	4488	2	N	-0-				-0-
02	9657 X	3501	-0-	-6156	-0-	171	1	3326	3	N	4	4	1		-0-
						4	9								
03	10323 X	3433	-0-	-6890	-0-	177	1	3256	3	N	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444						
10	32054 X	29023	-0-	-3031	-0-	2892	1	26131	2	N	-0-				-0-
11	31020 X	21722	-0-	-9298	-0-	937	1	20785	2	N	-0-				-0-
12	29419 X	21090	-0-	-8329	-0-	1024	1	20066	2	N	-0-				-0-
01	29140 X	25235	-0-	-3905	-0-	5410	1	19778	2	N	43				43
						47	9								
02	27260 X	19576	-0-	-7684	-0-	954	1	18618	3	N	4				47
						4	9								
03	29016 X	19697	-0-	-9319	-0-	1013	1	18684	3	N	-0-				47

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	1009	1	9115	2	N	-0-			-0-
11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	363	1	8061	2	N	-0-			-0-
12	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	395	1	7740	2	N	-0-			-0-
01	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	2088	1	7633	2	N	-0-			-0-
*02	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	376	1	7310	3	N	8	8	1	-0-
						9	9							
*03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	401	1	7393	3	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680					
10	37696 X	34187	-0-	-3509	-0-	3407	1	30780	2	N	-0-			2
11	36480 X	28508	-0-	-7972	-0-	1230	1	27278	2	N	-0-	2	1	-0-
12	36146 X	29124	-0-	-7022	-0-	1409	1	27605	2	N	100	85	1	15
						110	9							
01	36022 X	34678	-0-	-1344	-0-	7448	1	27230	2	N	-0-			15
02	33031 X	27191	-0-	-5840	-0-	1327	1	25864	3	N	-0-			15
03	34193 X	27875	-0-	-6318	-0-	1434	1	26441	3	N	-0-			15

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186					
GALO		WELL #: 1												
10	2232 X	1888	-0-	-344	-0-	219	1	1667	2	N	2			31
						2	9							
11	2160 X	1795	-0-	-365	-0-	218	1	1569	2	N	7	11	1	27
						8	9							
12	2139 X	1690	-0-	-449	-0-	201	1	1479	2	N	9	11	1	25
						10	9							
01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	256	1	1958	2	N	3			28
						3	9							
02	2001 X	1655	-0-	-346	-0-	204	1	1441	2	N	9	11	1	26
						10	9							
03	1891 X	1718	-0-	-173	-0-	185	1	1529	2	N	4	6	1	24
						4	9							

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370					
10	930 N	741	-0-	-189	-0-	82	1	659	2	Y	-0-			86
11	840 N	716	-0-	-124	-0-	78	1	638	2	Y	-0-			86
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	80	1	619	2	Y	-0-			86
01	744 N	730	-0-	-14	-0-	86	1	644	2	Y	-0-			86
02	696 N	679	-0-	-17	-0-	84	1	595	2	Y	-0-			86
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	Y	-0-			86

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310					
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
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-			25

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515					
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-
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	124	1	932	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	159	1	1315	2	N	3	4	1		24

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710						
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
03	6541 X	6223	-0-	-318	-0-	671	1	5535	2	N	15	24	1		75

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658						
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
*03	16676 X	16676	-0-	-0-	-0-	1797	1	14821	2	N	53	52	1		149

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808						
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
03	2015 X	1847	-0-	-168	-0-	199	1	1642	2	N	5	7	1		95

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
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
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					1

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

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
*03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	266	1	2194	2	N	6	9	1			125

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

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
03	1860 X	1661	-0-	-199	-0-	179	1	1478	2	N	4	8	1			49

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

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
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	231	1	1903	2	N	5	6	1			153

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)	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

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		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	570 1	4697 2	N	18		281
							20 9					
*03		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	577 1	4702 2	N	4		285
							4 9					

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106												
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	1173	-0-	-74	-0-	127 1	1045 2	N	1		103
							1 9					
03		1922 N	1280	-0-	-642	-0-	140 1	1140 2	N	-0-		103

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192												
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-		22
03		6727 X	6500	-0-	-227	-0-	710 1	5790 2	N	-0-		-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222												
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
03		465 N	364	-0-	-101	-0-	40 1	324 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												
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-
03	DLQ	H-10	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	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	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
*03	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		
10	434 N	224	-0-	-210	-0-	15 1	199 2	Y	9	62 1 3 8 9
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	10 9	316 2	Y	3	3 8 9
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3 9	305 2	Y	-0-	9
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	28 1	207 2	Y	-0-	9
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	20 1	340 2	Y	9	9 8 9
03	341 N	242	-0-	-99	-0-	30 1	223 2	Y	-0-	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		
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	73 1	952 2	Y	6	62 1 9
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	7 9	862 2	Y	7	7 8 9
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	8 9	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-	93 1	1145 2	Y	-0-	9
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	101 1	1300 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		
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	73 1	1013 2	N	-0-	-0-
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	109 1	1089 2	N	4	4 8 -0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	4 9	1052 2	N	-0-	-0-
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	142 1	1198 2	N	-0-	-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	149 1	1155 2	N	-0-	-0-
03	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	122 1	942 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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				
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2	Y	-0-		-0-
						1026 3					

VELA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 142113		COMPL. DATE 08/12/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694		
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

VELA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 142898		COMPL. DATE 10/11/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596		
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
03	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		
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					
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	75 1	388 2	Y	-0-		-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	6	6 1	2 8	5
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	401	3	7	9	Y	3	3 8		5
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	3	2	188	3	Y				5
*01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	2	228	3	Y	-0-			5
						1	1	5	2	Y	-0-			5
						307	3							
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	8	8 8		5
						437	3	9	9	Y				
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			5
						342	3							

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

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-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-			-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

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
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	1	2	85	3	Y	-0-			10

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

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							
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-			2

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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					
03	775 N	703	-0-	-72	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	20
						696	3					
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558				
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-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	2	160	3	Y	-0-	-0-
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484				
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					
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	20
						540	3					
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	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				
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	11
						906	3	3	9		3 8	
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			
03	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	2	1	9	2	N	-0-	31
						1132	3					

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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				
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-
*03	27689 X	6211	-0-	-21478	-0-	315	1	5896	2	Y	-0-		-0-

VELA, CARMEN "C"			WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788				
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						
03	3968 X	1519	-0-	-2449	-0-	3	1	12	2	Y	-0-		19
						1504	3						

EL CLARENO			WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	100837	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 7262 - 7283			
M	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
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	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-			-0-
03	1116 N	430	-0-	-686	-0-	73	1	345	2	Y	11			11
						12	9							

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #:		7	RRCID ->	118724	COMPL. DATE	10/21/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7798 - 7828			
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	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
03	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-			-0-

VELA, ADRIAN		WELL #:		4	RRCID ->	139541	COMPL. DATE	09/15/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7357 - 7390			
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	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
*03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	Y	2			2

ALEXANDER, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	142777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8146 - 8168			
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	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-			-0-
*03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #:		6	RRCID ->	143073	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 7250 - 7258			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADRIAN, VELA		WELL #:		2	RRCID ->	145381	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7470 - 7530			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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			
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	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2	Y	-0-		-0-
*03	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7052	2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695			
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	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-		-0-
03	1364 N	627	-0-	-737	-0-	627	2	Y	-0-		-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280				
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-	37
12	7843 X	4679	-0-	-3164	-0-	225	1	4412	2	N	38	62 1
						42	9					
01	7843 X	5357	-0-	-2486	-0-	1138	1	4161	2	N	53	66
						58	9					
02	6786 X	4215	-0-	-2571	-0-	205	1	4010	3	N	-0-	66
03	6262 X	3974	-0-	-2288	-0-	204	1	3770	3	N	-0-	66

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	756	-0-	-27	-0-	37	1	719	3	N	-0-			-0-
03	806 N	786	-0-	-20	-0-	40	1	746	3	N	-0-			-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

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	856	-0-	-72	-0-	42	1	814	3	N	-0-			7
03	1116 N	700	-0-	-416	-0-	36	1	664	3	N	-0-			7

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

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	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
*03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-			-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
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	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23 1	237 2	Y	-0-		-0-
*03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520		
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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
03	341 N	155	-0-	-186	-0-	155 2		Y	-0-		-0-

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264		
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	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4070 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03	4402 X	3920	-0-	-482	-0-	3920 2		Y	-0-		-0-

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954									
TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207		
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-
03	403 #	328	-0-	-75	-0-	46 1	282 2	N	-0-		-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520									
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985			TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479		
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-
03	403 #	366	-0-	-37	-0-	53 1	313 2	N	-0-		-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311									
GUERRA SHARE 8D		WELL #: 22		RRCID -> 180376		COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROMA		//CONT.//		78015 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311								
SHARE 180A		WELL #:		1 C	RRCID ->	181097	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	5698	PERF.	3716 - 3721
M	O	GAS INJECT. (I)	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		
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ROMA (CROCKETT)		78015 050		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR						
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.		701520										
GUERRA SHARE 305-C		WELL #:		26	RRCID ->	114277	COMPL. DATE	09/23/1984	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	2422 - 2434
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-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #:		1	RRCID ->	199758	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6122 - 6548
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

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			
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
10	2015 #	1644	-0-	-371	-0-	1644	2	N	-0-		-0-
11	1950 #	1862	-0-	-88	-0-	756	1	N	-0-	1106 2	-0-
12	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	868	1	N	-0-	1120 2	-0-
01	1705 #	1665	-0-	-40	-0-	754	1	N	-0-	911 2	-0-
02	1798 #	756	-0-	-1042	-0-	290	1	N	-0-	466 2	-0-
03	1984 #	736	-0-	-1248	-0-	290	1	N	-0-	446 2	-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			
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
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	36	1	Y	-0-		5
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	-0-		5
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	37	1	Y	3		8
						3	9				
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	35	1	Y	3	5 1	6
						3	9				
02	464 N	433	-0-	-31	-0-	32	1	Y	-0-		6
*03	496 N	448	-0-	-48	-0-	33	1	Y	-0-		6

MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766			
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
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		9
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	-0-		9
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	4		13
						4	9				
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	3	6 1	10
						3	9				
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	Y	-0-		10
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	46	1	Y	1		11
						1	9				

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2201 N	1863	-0-	-338	-0-	136	1	Y	-0-		29
11	2100 N	1949	-0-	-151	-0-	149	1	Y	-0-		29
12	2139 N	1882	-0-	-257	-0-	140	1	Y	14		43
						15	9				
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	Y	11	23 1	31
						12	9				
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	1		32
						1	9				
*03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	156	1	Y	3		35
						3	9				

MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-		6
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	-0-		6
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	5		11
						6	9				
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	4	8 1	7
						4	9				
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	1		8
						1	9				
*03	589 N	522	-0-	-67	-0-	39	1	Y	-0-		8

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	395	1	2497	2	N	2				94
11	2670 X	2048	-0-	-622	-0-	353	1	1695	2	N	-0-				94
12	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	182	1	14780	2	N	53				147
						58	9								
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	33	180	1		-0-
02	13671 X	13671	-0-	-0-	-0-	13607	2	64	9	N	58				58
*03	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11079	2	24	9	N	22				80

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

10	837 N	575	-0-	-262	-0-	37	1	538	2	Y	-0-				17
11	810 N	532	-0-	-278	-0-	36	1	496	2	Y	-0-				17
12	806 N	520	-0-	-286	-0-	36	1	484	2	Y	-0-				17
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	39	1	514	2	Y	4				21
						4	9								
02	522 N	470	-0-	-52	-0-	35	1	433	2	Y	2				23
						2	9								
03	527 N	460	-0-	-67	-0-	35	1	424	2	Y	1				24
						1	9								

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-				11
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	61	1	834	2	Y	-0-				11
12	589 N	528	-0-	-61	-0-	36	1	492	2	Y	-0-				11
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	28	1	372	2	Y	3				14
						3	9								
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1				15
						1	9								
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	Y	1				16
						1	9								

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1		19
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-				52
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	Y	-0-				52
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-				52
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-				52
02	319 N	146	-0-	-173	-0-	11	1	134	2	Y	1	39	1		14
						1	9								
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-				14

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			1
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			1
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			1
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			1
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044														
10	1116 N	950	-0-	-166	-0-	61	1	889	2	Y	-0-			15
11	1080 N	641	-0-	-439	-0-	43	1	598	2	Y	-0-			15
12	1116 N	839	-0-	-277	-0-	58	1	781	2	Y	-0-			15
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	60	1	785	2	Y	7			22
						8	9							
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	709	2	Y	2			24
						2	9							
03	837 N	791	-0-	-46	-0-	60	1	729	2	Y	2			26
						2	9							

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170														
10	1643 X	1503	-0-	-140	-0-	96	1	1407	2	N	-0-			53
11	1590 X	1474	-0-	-116	-0-	100	1	1374	2	N	-0-			53
12	1643 X	1578	-0-	-65	-0-	108	1	1470	2	N	-0-			53
01	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	116	1	1518	2	N	29			82
						32	9							
02	1537 X	1420	-0-	-117	-0-	106	1	1311	2	N	3			85
						3	9							
03	1581 X	1465	-0-	-116	-0-	111	1	1352	2	N	2			87
						2	9							

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783														
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							
*03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	175	1	2175	2	Y	3			13
						3	9							

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528														
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
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)										
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						
*03	6014 X	5779	-0-	-235	-0-	429	1	5342	2	Y	7		86
						8	9						

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851													
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						
*03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	3		17
						3	9						

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068													
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
*03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	268	1	3341	2	Y	-0-		91

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966													
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						
*03	1488 N	890	-0-	-598	-0-	68	1	821	2	Y	1		41
						1	9						

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116													
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
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	Y	-0-		7

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	3	9							
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	87	1	1134	2	Y	-0-			23
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1017	2	Y	-0-			23
						86	1	1069	2	Y	-0-			23

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

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							
*03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	365	1	4429	2	Y	10			129
						11	9							

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

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							
03	806 N	779	-0-	-27	-0-	58	1	721	2	N	-0-			39

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

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							
*03	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	212	1	2643	2	N	10			147
						11	9							

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

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	2046	-0-	-186	-0-	143	1	1859	2	N	40	184	1	68
						44	9							
02	2059 X	1735	-0-	-324	-0-	126	1	1601	2	N	7			75
						8	9							
*03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	199	1	2476	2	N	2			77
						2	9							

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
RLU OPERATING, LLC				714217										
GARZA				WELL #:	1	RRCID ->	247278	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6445 - 6643	
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
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
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
03		1488 X	1315	-0-	-173	-0-	29 1	1286 2	N		-0-			404

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311		CAPACITY				CNTY: STARR				
GARCIA - GONZALES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150128	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	5659 - 5817	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

VISION OIL AND GAS LLC				886198		CAPACITY				CNTY: STARR				
HASTINGS-LOPEZ				WELL #:	1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF.	7082 - 7090	
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		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1373 2	30 9	N		27	167 1		14
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			14

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085		ONE WELL								
GONZALES, LUCIO				WELL #:	1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.	10140 - 11508	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085		ONE WELL								
GUERRA, H.P. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	5716 - 5730	
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
03		1178 N	404	-0-	-774	-0-	401 2	3 9	N		3			165

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)													
MORTIMER PRODUCTION COMPANY													
TEXACO-FEE GUERRA G													
78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR													
589954													
WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	121 1	738 2		N	-0-			-0-

ROMA, W. (REKLAW)													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC													
MINITA SHALLOW B GU													
78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
076861													
WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-	6 1		-0-
03	930 N	890	-0-	-40	-0-	138 1	752 2		Y	-0-			-0-

NILO SHALLOW A GU													
WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-	22 1		2
*03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	530 1	2883 2		Y	-0-			2

MINITA SHALLOW GU													
WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	12 1	67 2		Y	-0-	1 1		2
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	16 1	85 2		Y	-0-			2

GONZALEZ, L.													
WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GONZALEZ, L.													
WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	5 1	25 2		Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
NILO SHALLOW A GU												
78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
076861												
WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		803 N	803	-0-	-0-	-0-		115	1	688	2	3
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-		101	1	583	2	3
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-		111	1	630	2	3
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-		109	1	609	2	4
								1	9			
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-		90	1	504	2	-0-
*03		755 N	755	-0-	-0-	-0-		117	1	638	2	-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
NILO SHALLOW A GU												
78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
076861												
WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NILO SHALLOW A GU												
WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		217 N	159	-0-	-58	-0-		23	1	136	2	1
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-		36	1	206	2	1
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-		47	1	267	2	1
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-		49	1	277	2	2
								1	9			
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-		44	1	244	2	-0-
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-		49	1	264	2	-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC												
GONZALEZ, L.												
78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
076861												
WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		5208 X	4170	-0-	-1038	-0-		597	1	3573	2	25
11		5040 X	4198	-0-	-842	-0-		619	1	3579	2	25
12		4743 X	4269	-0-	-474	-0-		637	1	3632	2	25
01		4619 X	4019	-0-	-600	-0-		607	1	3405	2	31
								7	9			
02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-		628	1	3510	2	4
03		4340 X	4153	-0-	-187	-0-		645	1	3508	2	4

MINITA GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		292	1	1748	2	9
11		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		277	1	1602	2	9
12		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		308	1	1756	2	9
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		267	1	1496	2	12
								3	9			
02		1827 N	1698	-0-	-129	-0-		258	1	1440	2	1
*03		2077 N	1818	-0-	-259	-0-		282	1	1536	2	1

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		1829 N	1707	-0-	-122	-0-	265 1	1442 2	Y	-0-		2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021												
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
03		4061 X	3914	-0-	-147	-0-	608 1	3306 2	N	-0-		2

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120												
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-
03		1953 N	1831	-0-	-122	-0-	284 1	1547 2	Y	-0-		-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030												
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-
*03		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	813 1	4424 2	Y	-0-		-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952												
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-
03		961 N	940	-0-	-21	-0-	146 1	794 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												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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				
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
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-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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				
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
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-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	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				
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
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
03	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 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
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014 - W/O TO 04-275535												

SHAEFFER RANCH		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 09/25/2015		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075						
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
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	2	22	9	N	20	71
03	2976	2294	-0-	-682	-0-	2275	2	19	9	N	17	88

OIL AND GAS DIVISION

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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #:	171	RRCID ->	174578	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7061 - 7121
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E. H. "E"		WELL #:	19	RRCID ->	146121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	5434 - 5935
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 XTO ENERGY INC. 945936
 MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

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
10	4278 #	4119	-0-	-159	-0-	4095	3	24	9	N	22	184	1		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
03	4123 #	3785	-0-	-338	-0-	3785	3			N	-0-				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

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
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
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	355	2	2	9	N	2				32

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

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
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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				93

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

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
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						
03	961 X	647	-0-	-314	-0-	17	1	499	2	Y	44				68
						83	3	48	9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROSA (WILCOX P)		//CONT.// 78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
WERNECKE, E. D.		WELL #: 3		RRCID -> 165277		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031		
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
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-	41
						7 3				
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	41
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 3	Y	-0-	41
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	41
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK 65		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364		
10	2356 X	1363	-0-	-993	-0-	58 1	1140 2	Y	12	66
						152 3	13 9			
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	187 1	3705 2	Y	3	69
						617 3	3 9			
12	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	56 1	1045 2	Y	5	74
						187 3	6 9			
01	1519 X	563	-0-	-956	-0-	18 1	452 2	Y	3	77
						90 3	3 9			
02	2146 X	392	-0-	-1754	-0-	5 1	123 2	Y	220	24
						22 3	242 9		273 1	
03	2294 X	602	-0-	-1692	-0-	15 1	461 2	Y	44	68
						78 3	48 9			

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846		
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805		
WERNECKE "B"		WELL #: 2								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M		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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)		78336 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #: 2		RRCID -> 167253		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 17000		PERF.16340 - 16360	
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168923		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 17130		PERF.15920 - 15940			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173788		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 16850		PERF.16073 - 16093			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185835		COMPL. DATE 10/29/2001		TOTAL DEPTH 16355		PERF.15900 - 15920			
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						
*03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	89	1	2653	2	N	-0-		-0-
						445	3						

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 198220		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 16382		PERF.16254 - 16286	
BENAVIDES													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 2		RRCID -> 195786		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16297		PERF.14156 - 14971	
CASAS													
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-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 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

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
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
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		1

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

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-
03	1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2		Y	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 HUBBERD, A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

10	7471 X	6639	-0-	-832	-0-	284 1	5606 2	Y	-0-		-0-
						749 3					
11	8190 X	7665	-0-	-525	-0-	318 1	6298 2	Y	-0-		-0-
						1049 3					
12	7719 X	6094	-0-	-1625	-0-	263 1	4943 2	Y	-0-		-0-
						888 3					
01	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	241 1	6268 2	Y	-0-		-0-
						1254 3					
02	7424 X	6976	-0-	-448	-0-	209 1	5731 2	Y	-0-		-0-
						1036 3					
03	7936 X	6080	-0-	-1856	-0-	169 1	5061 2	Y	-0-		-0-
						850 3					

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	112 1	2223 2	Y	-0-		-0-
						298 3					
11	1740 X	1350	-0-	-390	-0-	56 1	1109 2	Y	-0-		-0-
						185 3					
12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	141 1	2638 2	Y	-0-		-0-
						473 3					
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	107 1	2790 2	Y	-0-		-0-
						558 3					
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	112 1	3090 2	Y	-0-		-0-
						559 3					
*03	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	110 1	3297 2	Y	-0-		-0-
						554 3					

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

10	47681 X	47681	-0-	-0-	-0-	2037 1	40259 2	Y	-0-		-0-
						5385 3					
11	46878 X	46878	-0-	-0-	-0-	1942 1	38516 2	Y	-0-		-0-
						6420 3					
12	44258 X	44258	-0-	-0-	-0-	1914 1	35900 2	Y	-0-		-0-
						6444 3					
01	48999 X	48999	-0-	-0-	-0-	1524 1	39565 2	Y	-0-		-0-
						7910 3					
02	44214 X	44214	-0-	-0-	-0-	1321 1	36323 2	Y	-0-		-0-
						6570 3					
*03	45957 X	45957	-0-	-0-	-0-	1277 1	38257 2	Y	-0-		-0-
						6423 3					

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040												
L. C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136273			COMPL. DATE 05/29/1993			TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270				
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

10		10509 X	9018	-0-	-1491	-0-	385	1	7614	2	Y	-0-			-0-
							1019	3							
11		11550 X	9307	-0-	-2243	-0-	386	1	7647	2	Y	-0-			-0-
							1274	3							
12		10881 X	8461	-0-	-2420	-0-	366	1	6863	2	Y	-0-			-0-
							1232	3							
01		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	344	1	8939	2	Y	-0-			-0-
							1788	3							
02		8990 X	8505	-0-	-485	-0-	254	1	6987	2	Y	-0-			-0-
							1264	3							
*03		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	274	1	8207	2	Y	-0-			-0-
							1378	3							

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 137108			COMPL. DATE 01/25/1991			TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735				
10		2697 X	2023	-0-	-674	-0-	86	1	1708	2	N	-0-			-0-
							229	3							
11		2610 X	1082	-0-	-1528	-0-	45	1	889	2	N	-0-			-0-
							148	3							
12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	196	1	3678	2	N	-0-			-0-
							660	3							
01		2697 X	2581	-0-	-116	-0-	80	1	2084	2	N	-0-			-0-
							417	3							
02		2523 X	1782	-0-	-741	-0-	53	1	1464	2	N	-0-			-0-
							265	3							
03		4526 X	1162	-0-	-3364	-0-	32	1	967	2	N	-0-			-0-
							163	3							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 137188			COMPL. DATE 01/14/1991			TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180				
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							
03		15655 X	12251	-0-	-3404	-0-	340	1	10198	2	N	-0-			-0-
							1713	3							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 138674			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159				
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							
*03		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	Y	-0-			-0-
							162	3							

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139577		COMPL. DATE 02/06/1996			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
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							
03	6014 X	2857	-0-	-3157	-0-	79	1	2378	2	Y	-0-			-0-
						400	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141315		COMPL. DATE 04/20/1992			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 6		RRCID -> 153324		COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710					
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							
03	5301 X	1333	-0-	-3968	-0-	37	1	1110	2	Y	-0-			-0-
						186	3							

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #: 7		RRCID -> 156291		COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161390		COMPL. DATE 12/06/1999			TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182					
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							
*03	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	216	1	6486	2	N	-0-			-0-
						1089	3							

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997		TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915		
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
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					
*03	10094 X	10094 -0-	-0-	-0-	280 1	8403 2	N	-0-		-0-
					1411 3					

L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315	
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442	
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				
03	10075 X	5176 -0-	-4899	-0-	144 1	4309 2	Y	-0-	-0-
					723 3				

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480	
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				
*03	1213 N	1213 -0-	-0-	-0-	34 1	1010 2	Y	-0-	-0-
					169 3				

ROSTITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A							
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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
HOFFMAN 116		WELL #: 5		RRCID -> 226100		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14233		PERF.13676		- 13903			
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-	
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-		-0-	

HOFFMAN 116		WELL #: 3		RRCID -> 233961		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13372		- 13887			
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-	
03	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	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			
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-	
03	3255	X	2556	-0-	-699	-0-	2556	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			
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-	
03	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			
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-	
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	61	1	1355	3	N	-0-		-0-	

 ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

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
10	DLQ	G-10	8124	-0-	8124	8124	462	1	7662	3	N	-0-
11	DLQ	G-10	9104	-0-	9104	17228	400	1	8704	3	N	-0-
12		27018 X	9790	-0-	-17228	-0-	451	1	9339	3	N	-0-
01		10813 X	10813	-0-	-0-	-0-	481	1	10332	3	N	-0-
02		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	479	1	10310	3	N	-0-
03		9796 X	7795	-0-	-2001	-0-	336	1	7459	3	N	-0-

 WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

10	DLQ	G-10	5887	-0-	5887	5887	335	1	5552	3	N	-0-
11	DLQ	G-10	4918	-0-	4918	10805	216	1	4699	3	N	-0-
12		18308 X	7503	-0-	-10805	-0-	346	1	7151	3	N	-0-
01		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	308	1	6620	3	N	-0-
02		6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	283	1	6102	3	N	-0-
03		6975 X	5898	-0-	-1077	-0-	255	1	5643	3	N	-0-

 ROSITA, 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

10		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	182	3	412	2	N	93
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	N	93
01		1054 N	753	-0-	-301	-0-	69	3	608	2	N	93
02		670 N	670	-0-	-0-	-0-	12	1	550	2	N	93
*03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	39	3	591	2	N	93
							23	1				
							122	3				
							20	1				
							100	3				
							20	1				
							99	3				

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

10		6975 X	3434	-0-	-3541	-0-	327	1	3078	2	N	292
11		6720 X	4073	-0-	-2647	-0-	29	9	3655	2	N	334
12		6448 X	4825	-0-	-1623	-0-	372	1	4388	2	N	199
01		6448 X	5060	-0-	-1388	-0-	46	9	4566	2	N	240
02		4176 X	3471	-0-	-705	-0-	376	1	3101	2	N	302
*03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	61	9	4419	2	N	342
							44	9				

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	AMT	CODE	BALANCE

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
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	1922	-0-	-0-	-1922	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

BROCK, J. D. "H"				WELL #:	1 A	RRCID ->	149317	COMPL. DATE	04/00/1991	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2221 - 2240
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-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-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
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-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 11		RRCID -> 178531		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730			
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	
10	1364 N	1053	-0-	-311	-0-	78 1	958 2	Y	15	9 1	6
						17 9					
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	40 1	642 2	Y	12		18
						13 9					
12	1271 N	671	-0-	-600	-0-	38 1	621 2	Y	11	16 1	13
						12 9					
01	1054 N	776	-0-	-278	-0-	17 1	744 2	Y	14		27
						15 9					
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	5 1	1109 2	Y	15	24 1	18
						17 9					
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	29 1	913 2	Y	18		36
						20 9					

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		RRCID -> 199501		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598		
GILL, F. J.		WELL #: 5								
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562		
ROTTERSMAN		WELL #: 1								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624			
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					
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	52 1	638 2	Y	5	4 1	6
						6 9					

ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878			
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					
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	57 1	702 2	Y	5	3 1	6
						6 9					

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MAYERS		WELL #:		4	RRCID ->	164369	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	9885	PERF. 9226 - 9260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		9	RRCID ->	164969	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	9597	PERF. 9216 - 9246		
10	930 N	13	-0-	-917	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	42	
11	1050 N	917	-0-	-133	-0-	34	1	881	2	Y	2	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	43	
						1	9						
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	28	1	845	2	Y	2	45	
						2	9						
03	744 N	393	-0-	-351	-0-	10	1	383	2	Y	-0-	42	

MAYERS		WELL #:		5	RRCID ->	166273	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9252 - 9342		
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-	
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-	-0-	

ROTTERSMAN		WELL #:		22	RRCID ->	166649	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9454 - 9476		
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	121	1	1540	2	Y	6	6	
						7	9						
11	1320 N	954	-0-	-366	-0-	71	1	876	2	Y	6	12	
						7	9						
12	1519 N	328	-0-	-1191	-0-	27	1	300	2	Y	1	6	
						1	9						
01	1674 N	917	-0-	-757	-0-	68	1	843	2	Y	5	6	
						6	9						
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	79	1	988	2	Y	7	8	
						8	9						
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	124	1	1536	2	Y	11	13	
						12	9						

ROTTERSMAN		WELL #:		19	RRCID ->	167151	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8790 - 8820		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	785	2	Y	6	5 1	7

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

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
*03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	184	1	2281	2	Y	16	13 1	20

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	2	3 1	2
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	267	2	Y	2		4
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	1	2 1	3
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-	2 1	1
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	2	1 1	2
03	T. A.	394	-0-	394	394	29	1	362	2	Y	3	2 1	3

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	162	1	2071	2	Y	1		20
11	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	160	1	1959	2	Y	4		24
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	153	1	1710	2	Y	6		30
01	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	130	1	1600	2	Y	1		31
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	167	1	2086	2	Y	-0-		31
*03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	167	1	2072	2	Y	-0-		31

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

10	2046 X	1585	-0-	-461	-0-	64	1	1515	2	N	5	8 1	6
11	1980 X	1934	-0-	-46	-0-	71	1	1859	2	N	4	8 1	2
12	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	74	1	1734	2	N	5		7
01	2046 X	1936	-0-	-110	-0-	84	1	1848	2	N	4	8 1	3
02	1914 X	1665	-0-	-249	-0-	53	1	1608	2	N	4		7
*03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	58	1	2246	2	N	1	6 1	2

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

10	651 N	120	-0-	-531	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	14	1	176	2	Y	2		2
12	279 N	151	-0-	-128	-0-	12	1	139	2	Y	-0-	1 1	1
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	1	1 1	1
02	174 N	106	-0-	-68	-0-	8	1	97	2	Y	1	1 1	1
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	9	1	106	2	Y	1	1 1	1

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	1		1
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	2	Y	1	1 1	1
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-		1
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-		1
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	1	1 1	1

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
ROTTERSMAN		WELL #: 20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498		
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
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	343 1	4376 2	Y	17 30 1	18
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	445 1	5461 2	Y	33	51
12	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	505 1	5643 2	Y	31 30 1	52
01	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	491 1	6061 2	Y	28 36 1	44
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	456 1	5707 2	Y	37 34 1	47
*03	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	426 1	5268 2	Y	37 37 1	47

ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745		
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	80 2	Y	1	1
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 2	Y	-0-	1
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 2	Y	-0-	1
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	Y	-0-	1
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	Y	1 1 1	1

ROTTERSMAN		WELL #: 23		RRCID -> 174052		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	Y	1 1 1	1
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	Y	1	2
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	183 2	Y	1 1 1	2
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26 1	319 2	Y	2 2 1	2
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	179 2	Y	1 2 1	1
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20 1	253 2	Y	2 1 1	2

ROTTERSMAN		WELL #: 35		RRCID -> 180532		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
GILL, F. J.		WELL #: 8		RRCID -> 182637		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303				
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	
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	60	1	766	2	Y	14	77
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	15	9	1015	2	Y	19	96
12	868 N	621	-0-	-247	-0-	21	9	569	2	Y	1	97
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	796	2	Y	17	114
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1	9	971	2	Y	23	137
*03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-	137

ROTTERSMAN		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583				
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	
10	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	8	8
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	9	9	1589	2	Y	9	17
12	1271 N	957	-0-	-314	-0-	129	1	873	2	Y	5	12
01	2015 N	839	-0-	-1176	-0-	10	9	776	2	Y	-0-	6
02	864 N	484	-0-	-380	-0-	78	1	446	2	Y	2	4
*03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2	9	441	2	Y	3	4

ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680				
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	
10	1116 N	994	-0-	-122	-0-	72	1	919	2	Y	3	4
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3	9	933	2	Y	5	9
12	1147 N	939	-0-	-208	-0-	76	1	855	2	Y	6	9
01	992 N	960	-0-	-32	-0-	6	9	886	2	Y	2	6
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	877	2	Y	6	7
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	2	9	954	2	Y	7	8

GILL, F. J.		WELL #: 11		RRCID -> 183952		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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.	8786 - 8927	
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	
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	15 1	189 2	Y	1	1 1	1	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	Y	1		2	
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	16 1	183 2	Y	1	1 1	2	
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	Y	1	1 1	2	
02	184 N	172	-0-	-12	-0-	13 1	159 2	Y	-0-	1 1	1	
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18 1	226 2	Y	2	1 1	2	

GJM GAS UNIT I		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9708 - 9800				
10	3875 X	1345	-0-	-2530	-0-	54 1	1285 2	N	5	6 1	46	
11	3750 X	853	-0-	-2897	-0-	31 1	820 2	N	2	6 1	42	
12	2728 X	1808	-0-	-920	-0-	73 1	1728 2	N	6		48	
01	1922 X	1141	-0-	-781	-0-	50 1	1089 2	N	2	8 1	42	
02	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	68 1	2061 2	N	6		48	
*03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	62 1	2376 2	N	1	6 1	43	

MAYERS		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8002 - 9610				
10	2511 X	2076	-0-	-435	-0-	83 1	1965 2	N	25	10 1	105	
11	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	94 1	2458 2	N	14	10 1	109	
12	2480 X	2329	-0-	-151	-0-	95 1	2226 2	N	7		116	
01	2480 X	2309	-0-	-171	-0-	101 1	2204 2	N	4	10 1	110	
02	2494 X	2221	-0-	-273	-0-	71 1	2143 2	N	6		116	
03	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	62 1	2403 2	N	1	8 1	109	

MAYERS		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8625 - 8668				
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	4 1	103 2	N	-0-		1	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5 1	141 2	N	1	1 1	1	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 2	N	-0-		1	
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-	1 1	-0-	
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6 1	173 2	N	1		1	
*03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	4 1	164 2	N	-0-	1 1	-0-	

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
MAYERS		WELL #: 7		RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	837 N	815	-0-	-22	-0-	33	1	779	2	Y	3	4	1			87
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	1	4	1			84
12	992 N	854	-0-	-138	-0-	35	1	816	2	Y	3					87
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	806	2	Y	2	4	1			85
02	841 N	816	-0-	-25	-0-	26	1	788	2	Y	2					87
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	999	2	Y	1	3	1			85

GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001			TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512							
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	N	1	1	1			78
11	750 X	369	-0-	-381	-0-	14	1	354	2	N	1	2	1			77
12	806 X	335	-0-	-471	-0-	14	1	320	2	N	1					78
01	806 X	399	-0-	-407	-0-	17	1	382	2	N	-0-	1	1			77
02	406 X	289	-0-	-117	-0-	9	1	279	2	N	1					78
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	N	-0-	1	1			77

GILL, F. J.		WELL #: 17		RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002			TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514							
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
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	157	1	1943	2	Y	-0-					20

MAYERS		WELL #: 10		RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYERS		WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	76	1	943	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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

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
01	465 N	366	-0-	-99	-0-	8	1	354	2	Y	4			7
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-	4	9			Y	-0-	4	1	3
03	589 N	72	-0-	-517	-0-	2	1	70	2	Y	-0-			3

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

10	4619 X	2011	-0-	-2608	-0-	149	1	1838	2	Y	22	13	1	9
11	4710 X	391	-0-	-4319	-0-	24	9	364	2	Y	4			13
12	4867 X	163	-0-	-4704	-0-	23	1	152	2	Y	2	8	1	7
01	4867 X	309	-0-	-4558	-0-	4	9	299	2	Y	3			10
02	3567 X	349	-0-	-3218	-0-	7	1	345	2	Y	3	7	1	6
03	2015 X	1733	-0-	-282	-0-	3	9	1658	2	Y	21			27

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

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-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.// 78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
SUMMERS, BRUNI TR. 5		WELL #: 18		RRCID -> 200035		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733			
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	
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	
						12 9				5	
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-	6	
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	6	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ROTTERSMAN		WELL #: 13		RRCID -> 129807		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585			
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-	
03	868 N	772	-0-	-96	-0-	58 1	714 2	Y	-0-	-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 21R		RRCID -> 171860		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GILL, F. J.		WELL #: 15		RRCID -> 186644		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396			
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	
						1 9					
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	9 1	111 2	Y	-0-	2	
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	7 1	91 2	Y	-0-	2	
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	7 1	83 2	Y	-0-	2	

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 22		RRCID -> 196636		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460			
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	
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 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						
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	1674 X	1008	-0-	-666	-0-	-0-	1008	2		N	-0-				200
11	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-				200
12	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-				200
01	1178 X	1116	-0-	-62	-0-	-0-	1116	2		N	-0-	146	1		54
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-	-0-				N	-0-				54
03	2077 X	1816	-0-	-261	-0-	-0-	1801	2	15	9	N	14			68

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ROTTERSMAN		3		RRCID -> 098029		COMPL. DATE 12/03/1981			TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106						
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	Y	3	5	1	3
							3	9							
11	720 N	644	-0-	-76	-0-	-0-	48	1	592	2	Y	4			7
							4	9							
12	992 N	664	-0-	-328	-0-	-0-	54	1	607	2	Y	3	4	1	6
							3	9							
01	806 N	526	-0-	-280	-0-	-0-	39	1	486	2	Y	1	3	1	4
							1	9							
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
03	T. A.	626	-0-	626	626	626	47	1	575	2	Y	4	3	1	5
							4	9							

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 104206		COMPL. DATE 01/14/1983			TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377						
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILL, F.J.		WELL #: 2		RRCID -> 109027		COMPL. DATE 12/28/1983			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407						
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	0	-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						
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-			-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	Y	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-			-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	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										
SHAFFER RANCH -A-		WELL #: 10		RRCID -> 013173		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
03	5611	X	5496	-0-	-115	-0-	671 1	4824 2		N	1	161

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RUCIAS, N. (FB B)		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		606617										
LA RUCIA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 10157 - 10191		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH		78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
		606617										
		WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 12760		PERF. 10360 - 10380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1240	N	607	-0-	-633	-0-	573 3	34 9		Y	31	20
11	870	N	526	-0-	-344	-0-	490 3	36 9		Y	33	17
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	437 3	35 9		Y	32	18
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	408 3	35 9		Y	32	19
02	522	N	292	-0-	-230	-0-	269 3	23 9		Y	21	25
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	262 3	44 9		Y	40	31

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210 - 10716
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
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
03	4805 X	3789	-0-	-1016	-0-	3748	3	41 9	Y	37	31 1	28

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234 - 10578
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10101 - 10161
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
03	5022 X	3931	-0-	-1091	-0-	674	1	3141 3	Y	105	90 1	81
						116	9					

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998 - 10380
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
03	1426 N	1205	-0-	-221	-0-	1166	3	39 9	Y	35	30 1	27

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596 - 9614
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771 - 9855
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
03	279 N	264	-0-	-15	-0-	230	3	34 9	Y	31	27 1	24

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA RUCIA G.U 2		WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221							
10	0	534	-0-	534	534	64	1	460	3	Y	9	3	1		6
						10	9								
11	SHUT IN	3153	-0-	3153	3687	367	1	2702	3	Y	76	43	1		39
						84	9								
12	SHUT IN	2967	-0-	2967	6654	349	1	2537	3	Y	74	72	1		41
						81	9								
01	SHUT IN	2832	-0-	2832	9486	356	1	2381	3	Y	86	77	1		50
						95	9								
02	SHUT IN	2553	-0-	2553	12039	326	1	2166	3	Y	55	39	1		66
						61	9								
*03	SHUT IN	3289	-0-	3289	15328	560	1	2613	3	Y	105	90	1		81
						116	9								

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							
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195624		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435							
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 8		RRCID -> 196842		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1R		RRCID -> 198113		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303			
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
10	T. A.	7886	-0-	7886	7886	349 1	7178 3	Y	326	279 1	102
11	T. A.	7345	-0-	7345	15231	359 9	6749 3	Y	234	288 1	48
12	T. A.	7462	-0-	7462	22693	257 9	6829 3	Y	256	219 1	85
01	T. A.	7168	-0-	7168	29861	282 9	6542 3	Y	237	218 1	104
02	T. A.	6879	-0-	6879	36740	365 1	6264 3	Y	262	251 1	115
*03	43333 X	6593	-0-	-36740	-0-	261 9	6097 3	Y	146	156 1	105
						327 1					
						288 9					
						335 1					
						161 9					

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 15		RRCID -> 199677		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762		
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200690		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515		
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 200847		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #: 16		RRCID -> 201430		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9549 - 9668
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	73	1	1514	3	N	-0-	27
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48	1	975	3	N	-0-	27
12	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	3	N	-0-	27
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	59	1	1073	3	N	116	143
						128	9					
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	3	N	23	166
						25	9					
*03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1319	3	N	2	168
						2	9					

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		14	RRCID ->	219631	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9820 - 10214
10	29481 X	27801	-0-	-1680	-0-	1284	1	26487	3	N	27	15
						30	9					
11	29010 X	26528	-0-	-2482	-0-	1265	1	25128	3	N	123	20
						135	9					
12	29977 X	26282	-0-	-3695	-0-	1275	1	24798	3	N	190	59
						209	9					
01	29977 X	26688	-0-	-3289	-0-	1404	1	25206	3	N	71	43
						78	9					
02	26738 X	24631	-0-	-2107	-0-	1220	1	23407	3	N	4	16
						4	9					
03	27807 X	24165	-0-	-3642	-0-	1235	1	22488	3	N	402	169
						442	9					

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	112045	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	9857 - 10127
10	5270 X	4348	-0-	-922	-0-	521	1	3764	3	Y	57	37
						63	9					
11	4950 X	4638	-0-	-312	-0-	545	1	4015	3	Y	71	36
						78	9					
12	5115 X	4486	-0-	-629	-0-	534	1	3879	3	Y	66	36
						73	9					
01	4867 X	3204	-0-	-1663	-0-	409	1	2734	3	Y	55	33
						61	9					
02	4495 X	3725	-0-	-770	-0-	481	1	3197	3	Y	43	50
						47	9					
03	4805 X	3841	-0-	-964	-0-	662	1	3089	3	Y	82	63
						90	9					

LA RUCIA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	115953	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	8820 - 9381
10	5673 X	5561	-0-	-112	-0-	667	1	4826	3	Y	62	40
						68	9					
11	5400 X	5209	-0-	-191	-0-	615	1	4524	3	Y	64	32
						70	9					
12	5580 X	5178	-0-	-402	-0-	619	1	4493	3	Y	60	33
						66	9					
01	5549 X	5093	-0-	-456	-0-	654	1	4375	3	Y	58	35
						64	9					
02	5191 X	4572	-0-	-619	-0-	592	1	3937	3	Y	39	46
						43	9					
03	5549 X	4793	-0-	-756	-0-	832	1	3880	3	Y	74	57
						81	9					

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	5518 X	5335	-0-	-183	-0-	641 59 9	1	4635	3	Y	54	54	1	35
11	5190 X	4932	-0-	-258	-0-	583 61 9	1	4288	3	Y	55	62	1	28
12	5363 X	4884	-0-	-479	-0-	584 56 9	1	4244	3	Y	51	51	1	28
01	5332 X	4792	-0-	-540	-0-	616 55 9	1	4121	3	Y	50	48	1	30
02	4988 X	4231	-0-	-757	-0-	548 36 9	1	3647	3	Y	33	24	1	39
03	5332 X	4355	-0-	-977	-0-	757 69 9	1	3529	3	Y	63	53	1	49

LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 199297		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9022 - 9615			

10	5146 X	3507	-0-	-1639	-0-	423 28 9	1	3056	3	Y	25	25	1	16
11	3270 X	2808	-0-	-462	-0-	333 26 9	1	2449	3	Y	24	28	1	12
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	405 26 9	1	2938	3	Y	24	23	1	13
01	3503 X	3499	-0-	-4	-0-	451 30 9	1	3018	3	Y	27	24	1	16
02	3277 X	3143	-0-	-134	-0-	409 17 9	1	2717	3	Y	15	12	1	19
03	3503 X	2902	-0-	-601	-0-	506 35 9	1	2361	3	Y	32	26	1	25

LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID -> 201949		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 9089 - 9902			

10	1023 X	1007	-0-	-16	-0-	110 99 9	1	798	3	Y	90	89	1	58
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	98 101 9	1	718	3	Y	92	103	1	47
12	961 X	779	-0-	-182	-0-	83 96 9	1	600	3	Y	87	86	1	48
01	992 X	696	-0-	-296	-0-	81 75 9	1	540	3	Y	68	75	1	41
02	928 X	917	-0-	-11	-0-	110 76 9	1	731	3	Y	69	32	1	78
*03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	169 153 9	1	790	3	Y	139	110	1	107

LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID -> 203844		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 12493		PERF. 8992 - 11110			

10	4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	439 66 9	1	3175	3	Y	60	66	1	39
11	5700 X	2983	-0-	-2717	-0-	348 70 9	1	2565	3	Y	64	71	1	32
12	5890 X	2875	-0-	-3015	-0-	339 73 9	1	2463	3	Y	66	62	1	36
01	5890 X	3025	-0-	-2865	-0-	384 73 9	1	2568	3	Y	66	63	1	39
02	4118 X	2599	-0-	-1519	-0-	334 46 9	1	2219	3	Y	42	31	1	50
03	3689 X	2715	-0-	-974	-0-	464 87 9	1	2164	3	Y	79	68	1	61

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	122 1	881 3	Y	14	14	1	9	
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	15 9	859 3	Y	16	17	1	8	
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	18 9	734 3	Y	16	15	1	9	
01	1023 N	898	-0-	-125	-0-	101 1	766 3	Y	16	15	1	10	
02	957 N	808	-0-	-149	-0-	18 9	692 3	Y	11	8	1	13	
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	114 1	687 3	Y	21	18	1	16	
						12 9							
						147 1							
						23 9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	206125	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10629 - 11326	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	207309	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10086 - 11216	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

LA RUCIA RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	209130	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9086 - 10510	
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	35 1	255 3	Y	12	4	1	8	
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	13 9	737 3	Y	35	25	1	18	
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	100 1	781 3	Y	32	32	1	18	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	39 9	715 3	Y	32	31	1	19	
02	841 N	742	-0-	-99	-0-	108 1	625 3	Y	21	15	1	25	
03	930 N	802	-0-	-128	-0-	35 9	624 3	Y	40	34	1	31	
						107 1							
						94 1							
						23 9							
						134 1							
						44 9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	213836	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	7196 - 7259	
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-	
03	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
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						
03	4278 X	3519	-0-	-759	-0-	612	1	2855	3	Y	47	40 1	36
						52	9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

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						
03	4030 X	3387	-0-	-643	-0-	590	1	2750	3	Y	43	36 1	33
						47	9						

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10050 - 10192

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						
03	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	270 1	-0-

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 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
10	14539 X	10856	-0-	-3683	-0-	345 1	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-	121 9	6265 2	Y		118	205 1		12
03	10912 X	6292	-0-	-4620	-0-	300 1	5883 2	Y		99			111
						109 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	
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
10	16616 X	14801	-0-	-1815	-0-	677 1	13945 3	Y		163	130 1		47
11	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	179 9	15838 3	Y		175	190 1		32
12	16616 X	16410	-0-	-206	-0-	796 1	15529 3	Y		75	77 1		30
01	16151 X	11875	-0-	-4276	-0-	193 9	11150 3	Y		95	85 1		40
02	15573 X	15231	-0-	-342	-0-	83 9	14375 3	Y		96	94 1		42
03	16647 X	14247	-0-	-2400	-0-	620 1	13485 3	Y		19	37 1		24
						105 9							
						750 1							
						106 9							
						741 1							
						21 9							

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520	
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
10	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	656 1	13535 3	Y		145	114 1		41
11	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	160 9	12960 3	Y		105	125 1		21
12	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	652 1	13122 3	Y		87	78 1		30
01	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	116 9	13073 3	Y		181	143 1		68
*02	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	674 1	12476 3	Y		120	130 1		58
*03	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	96 9	11184 3	Y		42	60 1		40
						728 1							
						199 9							
						651 1							
						132 9							
						615 1							
						46 9							

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 - 9865	
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
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-
03	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	
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
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-
03	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	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	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					
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-		
03	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					
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-		
03	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					
10	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	632	1	1531	3	N	5	168	1	28
11	2160	N	2037	-0-	-123	-0-	559	1	1468	3	N	9			37
12	2170	N	2054	-0-	-116	-0-	601	1	1445	3	N	7			44
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	615	1	1456	3	N	8			52
02	1972	N	1933	-0-	-39	-0-	593	1	1332	3	N	7			59
03	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	536	1	1459	3	N	-0-			59

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				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			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

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
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		
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-		
03	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		WELL #:		386310	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942
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		
10	5270 #	5154	-0-	-116	-0-	1494 1	3613 3	Y	43			160
11	5310 #	4914	-0-	-396	-0-	1344 1	3525 3	Y	41			201
12	5487 #	5118	-0-	-369	-0-	1492 1	3585 3	Y	37	189 1		49
01	5487 #	5187	-0-	-300	-0-	1529 1	3615 3	Y	39			88
02	4814 #	4812	-0-	-2	-0-	1472 1	3309 3	Y	28			116
03	5146 #	5015	-0-	-131	-0-	1338 1	3640 3	Y	34			150

RUCIAS, N. (FB F V-17)				78831 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		WELL #:		606617	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10101 - 10156
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		
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
*03	3100 N	4285	-0-	1185	1185	4167 3	118 9	Y	107	51 1		82

RUCIAS, N. (FB L)				78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		945581	RRCID ->	199594	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11813 - 11865
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		
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-
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	123 1	422 2	Y	-0-			-0-

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

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
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
03	2418 #	2273	-0-	-145	-0-	2249	2	24	9	Y	22			161

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 LINN OPERATING, INC. 501545
 DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

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
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-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

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
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	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	565 N	565	-0-	-0-	-0-	8	1	530	3	Y	22	22	1	2
*03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	28	9	539	3	Y	14	15	1	1
						11	1							
						24	9							
						13	1							
						15	9							

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

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
10	8339 X	8075	-0-	-264	-0-	104	1	7755	3	Y	196	191	1	17
11	8070 X	7791	-0-	-279	-0-	216	9	7467	3	Y	193	193	1	17
12	8339 X	7793	-0-	-546	-0-	112	1	7446	3	Y	213	214	1	16
01	8215 X	7836	-0-	-379	-0-	212	9	7516	3	Y	193	192	1	17
*02	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	113	1	6890	3	Y	164	160	1	21
*03	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	234	9	7247	3	Y	170	176	1	15
						108	1							
						212	9							
						137	1							
						180	9							
						172	1							
						187	9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	458025 X	427076	-0-	-30949	-0-	5437 1	401912 3	19727 9		N	17934	17305 1		1170
11	443250 X	282390	-0-	-160860	-0-	3983 1	266422 3	11985 9		N	10895	11306 1		759
12	458025 X	196095	-0-	-261930	-0-	2760 1	183558 3	9777 9		N	8888	9129 1		518
01	458025 X	186436	-0-	-271589	-0-	2511 1	175343 3	8582 9		N	7802	7772 1		548
02	399533 X	150422	-0-	-249111	-0-	2796 1	140525 3	7101 9		N	6455	6318 1		685
03	427087 X	127731	-0-	-299356	-0-	2835 1	119602 3	5294 9		N	4813	5158 1		340

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														
10	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	118 1	8742 3	34 9		Y	31	30 1		2
11	8280 X	7768	-0-	-512	-0-	115 1	7622 3	31 9		Y	28	28 1		2
12	8556 X	7255	-0-	-1301	-0-	108 1	7112 3	35 9		Y	32	32 1		2
01	8556 X	7784	-0-	-772	-0-	109 1	7641 3	34 9		Y	31	30 1		3
*02	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	170 1	8534 3	30 9		Y	27	27 1		3
*03	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	182 1	7674 3	24 9		Y	22	24 1		1

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669														
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAM FORDYCE
SALONA, LLC
FLORES SEABURY

80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
744269

WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

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
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 #	1791	-0-	-268	-0-	1791	3			N	-0-			-0-
03	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	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

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
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-
03	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

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
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-
03	2015 N	1753	-0-	-262	B	-0-	1753	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
SAM FORDYCE (2500)															
FORDYCE OIL & GAS															
WOOD, CONAN T.															
				WELL #:	1	RRCID ->	038568	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	927				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	927				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RESS PRODUCTION CO.															
TAYLOR, E. C.															
				WELL #:	2 T	RRCID ->	031078	COMPL. DATE	01/11/1962	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)															
FORDYCE OIL & GAS															
WOOD, CONAN T															
				WELL #:	2T	RRCID ->	247842	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2630 - 2644		
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-
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT				-0-
SAM FORDYCE (3050)															
RESS PRODUCTION CO.															
FLORES															
				WELL #:	1 T	RRCID ->	013877	COMPL. DATE	03/30/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SAMANO (1ST RINCON)															
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC															
SAMANO, M. "C"															
				WELL #:	2	RRCID ->	173757	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390 - 6678		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 10038	
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
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	5533	-0-	-267	-0-	613	1	4733	2	Y	170	9 1	278
						187	9						
03	6200 X	5889	-0-	-311	-0-	786	1	5033	2	Y	64	16 1	326
						70	9						

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274	
*04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	355	1	2267	2	N	8	35	
						9	9						
*05	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	352	1	2483	2	N	10	45	
						11	9						
*06	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	343	1	2482	2	N	2	47	
						2	9						
*07	2728 X	2530	-0-	-198	-0-	332	1	2195	2	N	3	50	
						3	9						
*08	2852 X	2531	-0-	-321	-0-	366	1	2165	2	N	-0-	50	
*09	2820 X	2527	-0-	-293	-0-	332	1	2195	2	N	-0-	50	
*10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	435	1	4045	2	N	-0-	50	
*11	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	16	1	3999	2	N	3	53	
						3	9						
*12	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	554	1	3212	2	N	-0-	53	
*01	4495 X	3746	-0-	-749	-0-	734	1	2970	2	N	38	11 1	80
						42	9						
*02	4205 X	3487	-0-	-718	-0-	612	1	2752	2	N	112	110 1	82
						123	9						
03	4495 X	3577	-0-	-918	-0-	658	1	2887	2	N	29	21 1	90
						32	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	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				870311												
SAMANO				WELL #: 25	RRCID -> 187498	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 6896	-		8190					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9114 X	8925	-0-	-189	-0-	861	1	8014	2	Y	45					64
11	8820 X	7954	-0-	-866	-0-	50	9									64
12	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	32	1	7922	2	Y	-0-					64
01	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1328	1	7693	2	Y	-0-					64
02	8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	824	1	8672	2	Y	-0-					64
						753	1	8172	2	Y	43	26	1			81
						47	9									
*03	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	787	1	8327	2	Y	56	94	1			43
						62	9									
SAMANO				WELL #: 31	RRCID -> 190201	COMPL. DATE 06/03/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7398	-		9708					
10	1488 N	993	-0-	-495	-0-	95	1	886	2	Y	11	25	1			3
11	1410 N	891	-0-	-519	-0-	12	9									
12	1395 N	968	-0-	-427	-0-	4	1	876	2	Y	10	9	1			4
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	11	9									
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	141	1	817	2	Y	9	9	1			4
						10	9									
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	2	Y	24	24	1			4
						26	9									
						92	1	1001	2	Y	9	10	1			3
						10	9									
						102	1	1084	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
SAMANO				WELL #: 32	RRCID -> 191339	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 10622	PERF. 7052	-		9190					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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					
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	867	1	3897	2	Y	150	89	1	74
						165	9							
*03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	1329	1	5836	2	Y	124	98	1	100
						136	9							

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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										
RICHMOND		WELL #:		2	RRCID ->	195693	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	7822 -	8035	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	15			15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15	

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197461	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7348 -	7362	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	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	
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	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	274	1	1229	2	N	56	3 1	222	
						62	9							
03	1736 X	319	-0-	-1417	-0-	59	1	259	2	N	1	7 1	216	
						1	9							

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311									
SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373	COMPL. DATE 11/24/2003	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7562	-		8472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	6293 X	5831	-0-	-462	-0-	558	1	5196	2	N	70		174
11	6090 X	5553	-0-	-537	-0-	77	9	5463	2	N	62	194 1	42
*12	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	1014	1	5873	2	N	-0-		42
01	5828 X	3364	-0-	-2464	-0-	791	1	2573	2	N	-0-		42
*02	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	1097	1	4273	2	N	233	212 1	63
03	6293 X	6152	-0-	-141	-0-	256	9	4780	2	N	115	32 1	146
						1245	1						
						127	9						
SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917	COMPL. DATE 07/13/2004	TOTAL DEPTH 9741	PERF. 7230	-		7338			
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
03	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			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7882	-		7910			
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	922	-0-	-557	-0-	17	9	591	2	N	17	6 1	173
*03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	312	1	515	2	N	12	7 1	178
						19	9						
						284	1						
						13	9						
RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994	COMPL. DATE 04/10/2004	TOTAL DEPTH 8349	PERF. 8194	-		8228			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)														
//CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3038 X	1123	-0-	-1915	-0-	203	1	867	2	N	48			242
						53	9							
11	2940 X	1011	-0-	-1929	-0-	954	2	57	9	N	52	194	1	100
*12	2821 X	2244	-0-	-577	-0-	526	1	1718	2	N	-0-			100
01	2604 X	2590	-0-	-14	-0-	832	1	1649	2	N	99			199
						109	9							
*02	2436 X	2183	-0-	-253	-0-	721	1	1367	2	N	86	14	1	271
						95	9							
*03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	944	1	1710	2	N	90	214	1	147
						99	9							
COATES														
WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JUANA SALAS														
WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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													
OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2014 - PLUGGED 12/09/14													

SAMANO (FIFTH MASSIVE)													
80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		372 N	160	-0-	-212	-0-	6 1	145 2	Y	8	10 1		1
11		330 N	256	-0-	-74	-0-	9 9	236 2	Y	9	7 1		3
12		279 N	197	-0-	-82	-0-	10 9	182 2	Y	6	7 1		2
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	8 1	121 2	Y	5	5 1		2
02		261 N	133	-0-	-128	-0-	7 9	124 2	Y	4	5 1		1
03		186 N	118	-0-	-68	-0-	5 1	108 2	Y	5	5 1		1
							6 9						

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1550 X	657	-0-	-893	-0-	25 1	598 2	Y	31	33 1		4
11		1500 X	649	-0-	-851	-0-	34 9	600 2	Y	21	18 1		7
12		1550 X	649	-0-	-901	-0-	26 1	601 2	Y	20	20 1		7
01		651 N	466	-0-	-185	-0-	23 9	431 2	Y	14	15 1		6
02		638 N	355	-0-	-283	-0-	26 1	327 2	Y	13	15 1		4
03		651 N	355	-0-	-296	-0-	22 9	327 2	Y	14	16 1		2
							20 1						
							15 9						
							14 1						
							14 9						
							13 1						
							15 9						

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8091 X	7758	-0-	-333	-0-	309 1	7244 2	Y	186	203 1		25
11		8190 X	7315	-0-	-875	-0-	205 9	6890 2	Y	117	103 1		39
12		8463 X	5517	-0-	-2946	-0-	296 1	5192 2	Y	87	93 1		33
01		8463 X	7664	-0-	-799	-0-	129 9	7208 2	Y	116	108 1		41
02		7250 X	6340	-0-	-910	-0-	229 1	5966 2	Y	115	121 1		35
03		7750 X	7235	-0-	-515	-0-	96 9	6811 2	Y	140	156 1		19
							328 1						
							128 9						
							247 1						
							127 9						
							270 1						
							154 9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	2	2	9	Y	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
03	1922 X	703	-0-	-1219	-0-	35	1	668	2	Y	-0-		57

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

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						
03	5053 X	4111	-0-	-942	-0-	204	1	3895	2	Y	11		68
						12	9						

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. MORSE WELL #: 411736 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

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	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	386	1	6727	2	Y	150	154 1	73
						165	9						
03	7378 X	6685	-0-	-693	-0-	446	1	6120	2	Y	108	145 1	36
						119	9						

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC GARCIA "A" WELL #: 870311 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

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	449	-0-	-44	-0-	37	1	397	2	Y	14	45 1	16
						15	9						
*03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	456	2	Y	11	3 1	24
						12	9						

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

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	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	266	1	1543	2	Y	-0-		79
01	1829 N	1020	-0-	-809	-0-	85	1	891	2	Y	40	88 1	31
						44	9						
*02	1595 N	1354	-0-	-241	-0-	106	1	1148	2	Y	91	11 1	111
						100	9						
03	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	130	1	1378	2	Y	69	4 1	176
						76	9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540															
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		
10		5363 X	3815	-0-	-1548	-0-	153	1	3582	2	Y	73	82	1	10
							80	9							
11		5190 X	4283	-0-	-907	-0-	174	1	4048	2	Y	55	47	1	18
							61	9							
12		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	210	1	4778	2	Y	80	72	1	26
							88	9							
01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	200	1	4396	2	Y	70	70	1	26
							77	9							
02		4147 X	3942	-0-	-205	-0-	154	1	3723	2	Y	59	66	1	19
							65	9							
03		5084 X	2777	-0-	-2307	-0-	104	1	2625	2	Y	44	56	1	7
							48	9							

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978															
10		5518 X	2688	-0-	-2830	-0-	107	1	2506	2	Y	68	80	1	10
							75	9							
11		5340 X	2012	-0-	-3328	-0-	81	1	1894	2	Y	34	32	1	12
							37	9							
12		5518 X	2212	-0-	-3306	-0-	91	1	2068	2	Y	48	44	1	16
							53	9							
01		4743 X	2042	-0-	-2701	-0-	87	1	1909	2	Y	42	42	1	16
							46	9							
02		3074 X	1928	-0-	-1146	-0-	75	1	1810	2	Y	39	43	1	12
							43	9							
*03		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	104	1	2627	2	Y	61	65	1	8
							67	9							

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424															
10		14167 X	12632	-0-	-1535	-0-	508	1	11936	2	Y	171	189	1	23
							188	9							
11		14368 X	14368	-0-	-0-	-0-	586	1	13640	2	Y	129	110	1	42
							142	9							
12		15930 X	15930	-0-	-0-	-0-	664	1	15090	2	Y	160	149	1	53
							176	9							
01		14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	619	1	13610	2	Y	138	139	1	52
							152	9							
02		13891 X	12518	-0-	-1373	-0-	493	1	11895	2	Y	118	132	1	38
							130	9							
03		15934 X	15504	-0-	-430	-0-	586	1	14745	2	Y	157	173	1	22
							173	9							

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386															
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							
03		3131 X	3052	-0-	-79	-0-	113	1	2856	2	Y	75	85	1	11
							83	9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

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
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
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-			30

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

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
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-
03	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

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

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
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						
*03	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	654 1	6925 2	Y	65	115 1		50
						72 9						

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*03	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	458	1	4853	2	Y	64	120	1	50
						70	9							
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157														
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
03	806 X	74	-0-	-732	-0-	6	1	68	2	Y	-0-	5	1	-0-
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922														
*08	5146 X	4332	-0-	-814	-0-	623	1	3692	2	N	15	191	1	43
						17	9							
*09	5580 X	4308	-0-	-1272	-0-	566	1	3742	2	N	-0-			43
*10	5766 X	4768	-0-	-998	-0-	463	1	4305	2	N	-0-			43
*11	5580 X	4273	-0-	-1307	-0-	17	1	4256	2	N	-0-			43
*12	4960 X	4727	-0-	-233	-0-	696	1	4031	2	N	-0-			43
*01	4805 X	4573	-0-	-232	-0-	390	1	4103	2	N	73	10	1	106
						80	9							
02	4495 X	4226	-0-	-269	-0-	353	1	3834	2	N	35	11	1	130
						39	9							
03	4805 X	4408	-0-	-397	-0-	375	1	3972	2	N	55	31	1	154
						61	9							
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250														
10	1426 N	916	-0-	-510	-0-	88	1	824	2	N	4			275
						4	9							
11	1380 N	888	-0-	-492	-0-	3	1	843	2	N	38	190	1	123
						42	9							
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	290	1	1678	2	N	38	38	1	123
						42	9							
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	151	1	1589	2	N	-0-			123
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	99	1	1078	2	N	108	4	1	227
						119	9							
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	141	1	1492	2	N	30	195	1	62
						33	9							

 SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 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
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	Y	50		160
						55	9						
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	3	1	836	2	Y	51	119 1	92
						56	9						
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	140	1	814	2	Y	51	51 1	92
						56	9						
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	Y	90	128 1	54
						99	9						
02	870 N	817	-0-	-53	-0-	67	1	726	2	Y	22	2 1	74
						24	9						
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	75	1	790	2	Y	42	103 1	13
						46	9						

 COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

*09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	507	1	3351	2	Y	25		166
						28	9						
*10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	427	1	3978	2	Y	-0-	104 1	62
						16	1	3932	2	Y	-0-		62
*11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	657	1	3803	2	Y	-0-		62
						321	1	3380	2	Y	-0-	10 1	52
*12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	285	1	3092	2	Y	6	2 1	56
						7	9						
*01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	310	1	3279	2	Y	8	10 1	54
						9	9						
*02	4176 X	3384	-0-	-792	-0-								
03	4526 X	3598	-0-	-928	-0-								

 COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

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	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	287	1	1661	2	Y	-0-		77
						153	1	1609	2	Y	62	88 1	51
01	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	68	9						
*02	1682 X	990	-0-	-692	-0-	79	1	854	2	Y	52	8 1	95
						57	9						
03	1798 N	333	-0-	-1465	-0-	24	1	255	2	Y	49	2 1	142
						54	9						

 HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

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	499	-0-	-90	-0-	73	1	426	2	Y	-0-		49
						41	1	432	2	Y	45	68 1	26
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	50	9						
*02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	429	2	Y	32	1 1	57
						35	9						
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	429	2	Y	27	76 1	8
						30	9						

 SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)										CAPACITY		CNTY: STARR					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										80088 300		NON-ASSOCIATED					
GARCIA "E"										870311							
WELL #: 5										RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

GARCIA "B"										879035		RRCID -> 225689		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284	
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								
*03		778 N	778	-0-	-0-	-0-		66	1	702	2	Y	9	6	1	20	
								10	9								

RICHMOND										879035		RRCID -> 247717		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870	
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		-0-	-0-	-0-					Y	19		19			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19			

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035		RRCID -> 218386		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880	
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								
03		868 N	827	-0-	-41	-0-		85	1	678	3	Y	58	58	1	24	
								64	9								

SAMANO (K SAND)										80088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC										870311							
SAMANO										WELL #: 34		RRCID -> 193921		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

SAMANO (K SAND)										CNTY: STARR									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																			
SAMANO																			
//CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED										CAPACITY									
//CONT.// 870311																			
WELL #: 20										RRCID -> 194462									
										COMPL. DATE 01/01/2003									
										TOTAL DEPTH 9220									
										PERF. 5552 - 6055									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	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	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SAMANO										WELL #: 27		RRCID -> 195228		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 5770 - 7914	
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	4878	-0-	1978	3589	396	1	4295	2	Y	170	14 1	176					
							187	9											
*03	3100	N	4870	-0-	1770	5359	414	1	4384	2	Y	65	39 1	202					
							72	9											

DE FLORES, M. S.										WELL #: 4		RRCID -> 212242		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6424 - 6572	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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	31		31					
03	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	
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-					
03	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		273					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		273					

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-		55	1	1282	2	Y	37	40	1	5
							41	9							
11	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-		73	1	1698	2	Y	32	27	1	10
							35	9							
12	1364 X	822	-0-	-542	-0-		34	1	773	2	Y	14	18	1	6
							15	9							
01	1364 X	389	-0-	-975	-0-		17	1	365	2	Y	6	9	1	3
							7	9							
02	1740 N	462	-0-	-1278	-0-		18	1	436	2	Y	7	8	1	2
							8	9							
03	837 N	503	-0-	-334	-0-		19	1	474	2	Y	9	10	1	1
							10	9							

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

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
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

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
							7	9							
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-		170	1	984	2	N	6	6	1	37
							7	9							
01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-		451	1	4738	2	N	2			39
							2	9							
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-		426	1	4618	2	N	47	13	1	73
							52	9							
*03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-		429	1	4539	2	N	29	36	1	66
							32	9							

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

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-
03	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

10	6262 X	6127	-0-	-135	-0-		589	1	5483	2	N	50			105
							55	9							
11	6060 X	5483	-0-	-577	-0-		22	1	5419	2	N	38			143
							42	9							
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
							117	9							
02	5742 X	5687	-0-	-55	-0-		470	1	5100	2	N	106	18	1	146
							117	9							
*03	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-		548	1	5802	2	N	88	46	1	188
							97	9							

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 X	2413	-0-	-98	-0-	930	1	1470	2	N	12			167
11	2430 X	2266	-0-	-164	-0-	13	9	900	1	N	22			189
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	24	9	450	1	N	-0-			189
01	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	665	1	2103	2	N	38			227
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	42	9	619	1	N	35	198	1	64
03	2449 X	2155	-0-	-294	-0-	39	9	612	1	N	10	16	1	58
						11	9							
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730														
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	P&A COND	-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														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	4 N	-0-	4	-0-	-0-			4	2	N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	15 N	-0-	15	-0-	-0-			1	1	N	-0-	14	2	79
*03	5 N	-0-	5	-0-	-0-			1	1	N	-0-	4	2	79

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-		89 1	828 2	N	-0-	192
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-		3 1	819 2	N	-0-	192
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		172 1	994 2	N	-0-	192
01		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		125 1	1315 2	N	-0-	192
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		90 1	975 2	N	10 3 1	199
								11 9				
*03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		160 1	1697 2	N	20 194 1	25
								22 9				
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	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												
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1364 N	1352	-0-	-12	-0-	130	1	1214	2	Y	10
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	8	9				10
12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	5	1	1199	2	Y	10
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	206	1	1193	2	Y	10
*02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	121	1	1267	2	Y	10
							111	1	1199	2	Y	151
							162	9				
*03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	119	1	1255	2	Y	184
							52	9				

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600												
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616												
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362												
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742												
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	155	1	3386	2	Y	161	106	1	136	
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	177	9	3328	2	Y	209	285	1	60	
12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	181	1	3217	2	Y	146	166	1	40	
01	3255 X	3148	-0-	-107	-0-	230	9	2817	2	Y	145	111	1	74	
*02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	201	1	3023	2	Y	178	174	1	78	
03	3596 X	3514	-0-	-82	-0-	161	9	3124	2	Y	147	184	1	41	
						171	1								
						160	9								
						196	9								
						228	1								
						162	9								

 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

10	899 N	825	-0-	-74	-0-	72	1	740	2	Y	12	12	1	13
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	13	9	1258	2	Y	8			21
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	122	1	721	2	Y	6	11	1	16
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	9	9	1181	2	Y	8	12	1	12
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	918	2	Y	2			14
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	7	9	856	2	Y	5	10	1	9
						117	1							
						122	1							
						2	9							
						114	1							
						6	9							

 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 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

10	3534 X	2837	-0-	-697	-0-	275	1	2560	2	N	2			87
11	3420 X	2543	-0-	-877	-0-	2	9	2531	2	N	2			89
12	3193 X	2324	-0-	-869	-0-	10	1	1982	2	N	-0-			89
01	2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2	9	2423	2	N	13			102
02	2755 X	2145	-0-	-610	-0-	14	9	1938	2	N	25	7	1	120
03	2852 X	2449	-0-	-403	-0-	179	1	2222	2	N	15	17	1	118
						28	9							
						210	1							
						17	9							

 SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #:		26	RRCID ->	190606	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7097 -	7212
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191518	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 -	7330
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192867	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8084 -	8728
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194498	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7897 -	8303
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #:		1	RRCID ->	194845	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8322 -	8606
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS		WELL #:		1	RRCID ->	195019	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9076 -	9166
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	195231	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8940 -	9422
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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												
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHMOND												
WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814												
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	414	1	1766	2	Y	40
							30	9				
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1945	2	37	9	Y	48
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	402	1	1314	2	Y	48
							29	9				
01		2108 N	1328	-0-	-780	-0-	442	1	877	2	Y	23
							9	9				
*02		1508 N	1161	-0-	-347	-0-	390	1	740	2	Y	44
							31	9				
03		1612 N	1186	-0-	-426	-0-	415	1	752	2	Y	52
							19	9				

DE FLORES, M. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554												
10		3100 N	4710	-0-	1610	1610	474	1	4216	2	N	104
							20	9				
11		3000 N	4272	-0-	1272	2882	389	1	3862	2	N	123
							21	9				
12		3100 N	964	-0-	-2136	746	134	1	830	2	N	123
*01		1674 X	853	-0-	-821	-0-	129	1	716	2	N	129
							8	9				
02		1566 X	797	-0-	-769	-0-	89	1	685	2	N	149
							23	9				
03		1674 X	830	-0-	-844	-0-	111	1	710	2	N	155
							9	9				

SAMANO												
WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
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	10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10

ZAMORA RUIZ												
WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848												
10		1922 X	1814	-0-	-108	-0-	9	1	1783	2	N	120
							22	9				
11		1890 X	1621	-0-	-269	-0-	9	1	1603	2	N	128
							9	9				
*12		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	962	1	2350	2	N	128
01		9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	1819	1	7903	2	N	177
							54	9				
*02		8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	1638	1	7039	2	N	256
							94	9				
*03		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	1813	1	7655	2	N	100
							66	9				

SAMANO (1ST MASSIVE)																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																	
SAMANO																	
WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO																	
WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978																	
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-
03	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																	
*04	1320	N	366	-0-	-954	-0-	101	1	265	2	N	-0-					27
*05	1240	N	575	-0-	-665	-0-	145	1	430	2	N	-0-					27
*06	1020	N	512	-0-	-508	-0-	104	1	408	2	N	-0-					27
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	120	1	554	2	N	12					142
							13	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	121	1	617	2	N	22					164
							24	9									
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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	245	1	798	2	N	-0-					204
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									
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	395	1	716	2	N	26	9	1			69
							29	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL																	
WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651																	
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-
03	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																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)										CNTY: STARR				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC														
KENT GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 202367				
COMPL. DATE 01/18/2004										TOTAL DEPTH 10000				
PERF. 7887										- 8260				
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		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RICHMOND										WELL #: 6				
RRCID -> 203849										COMPL. DATE 06/18/2004				
TOTAL DEPTH 10500										PERF. 8470				
										- 9904				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	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				
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-		
03	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				
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	5	2 1	78
							6	9						
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	272	2	N	2	2 1	78
							2	9						

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

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
10	T. A.	2747	-0-	2747	7745	265 1	2471 2	Y	10	281
11	T. A.	2365	-0-	2365	10110	11 9	2340 2	Y	14	295
*12	12764 X	2654	-0-	-10110	-0-	10 1	2263 2	Y	-0-	295
01	2480 N	2474	-0-	-6	-0-	15 9	2259 2	Y	-0-	295
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	200 1	2165 2	Y	18 6 1	152
03	2666 N	2520	-0-	-146	-0-	20 9	2283 2	Y	19 18 1	153
						21 9				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

10	2852 N	1899	-0-	-953	-0-	189 1	1697 3	Y	12	13
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	13 9	1726 3	Y	13 20 1	6
12	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	198 1	1658 3	Y	26 32 1	-0-
01	1891 N	1680	-0-	-211	-0-	14 9	1482 3	Y	20	20
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	200 1	1757 3	Y	22 42 1	-0-
*03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	29 9	1948 3	Y	27	27
						176 1				
						22 9				
						212 1				
						24 9				
						243 1				
						30 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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	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 #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388												
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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												
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	3 1	25
							21 9					
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	110 1	1164 2	Y	6	9 1	22
							7 9					

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	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
 HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

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
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	2			5
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-	4 1		1
*12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 2		Y	-0-			1
*02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	22			23
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	23 1		-0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 870311													
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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						
03		930 N	758	-0-	-172	-0-	60 1	636 2	Y	56	45 1		38
							62 9						

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152													
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						
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	12 1	124 2	Y	1	1 1		19
							1 9						

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416													
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						
03		1984 N	1668	-0-	-316	-0-	141 1	1490 2	Y	34	29 1		24
							37 9						

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858													
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						
*03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	63 1	663 2	Y	3	5 1		35
							3 9						

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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						
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	37	1	396	2	Y	2	3 1	21
						2	9						

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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

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	2278	-0-	-332	-0-	186	1	2020	2	Y	65	43 1	28
						72	9						
03	3410 X	2393	-0-	-1017	-0-	202	1	2134	2	Y	52	44 1	36
						57	9						

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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 #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

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	
10	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	147 1	1364 2	N	29		180	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	32 9	6 1	1348 2	N	25	205	
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	28 9	226 1	1306 2	N	-0-	205	
01	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	115 1	57 9	1213 2	N	52	196 1	61
*02	1334 N	1205	-0-	-129	-0-	99 1	36 9	1070 2	N	33	1 1	93
03	1550 N	1263	-0-	-287	-0-	106 1	36 9	1121 2	N	33	4 1	122

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	537 1	9 9	474 2	N	8		128
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	420 1	55 9	529 2	N	50		178
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	337 1	28 9	517 2	N	25		203
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	838 1	30 9	590 2	N	27		230
02	957 N	836	-0-	-121	-0-	816 2		20 9	N	18	192 1	56
03	868 N	791	-0-	-77	-0-	432 1	25 9	334 2	N	23		79

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264										
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 -	7588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 -	6217	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 -	8964	
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	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	121	1	906	2	Y	35			123
						39	9							
03	2325 X	1238	-0-	-1087	-0-	140	1	1054	2	Y	40	77	1	86
						44	9							

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 -	7906	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 -	9455	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 -	8554	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03		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																	
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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																	
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									
03		496 N	420	-0-	-76	-0-	77	1	340	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076																	
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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
*03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	608 1	2667 2	Y	184	154 1		136
							202 9						

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428													
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		17 X	27	-0-	10	10	3 1	14 2	Y	9	9 1		-0-
							10 9						
03		T. A.	11	-0-	11	21	2 1	9 2	Y	-0-			-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514													
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	2379	-0-	-347	-0-	414 1	1862 2	Y	94	59 1		42
							103 9						
03		2914 N	2418	-0-	-496	-0-	435 1	1908 2	Y	68	57 1		53
							75 9						

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311													
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
*04	570 N	396	-0-	-174	-0-	54 1	342 2	Y	-0-				15
*05	558 N	333	-0-	-225	-0-	41 1	292 2	Y	-0-				15
*06	360 N	240	-0-	-120	-0-	29 1	211 2	Y	-0-				15
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	66 1	438 2	Y	-0-				15
*08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	117 1	693 2	Y	-0-				15
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	132 1	870 2	Y	-0-				15
*10	527 N	317	-0-	-210	-0-	31 1	286 2	Y	-0-				15
*11	540 N	294	-0-	-246	-0-	1 1	293 2	Y	-0-				15
*12	558 N	277	-0-	-281	-0-	41 1	236 2	Y	-0-				15
*01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	105 1	422 2	Y	3				18
						3 9							
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	56 1	250 2	Y	2		3 1		17
						2 9							
*03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	65 1	285 2	Y	2		2 1		17
						2 9							

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510													
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	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	174 1	1886 2	Y	68		43 1		26
						75 9							
*03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	200 1	2118 2	Y	54		45 1		35
						59 9							

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572													
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	326 N	326	-0-	-0-	-0-	113 1	213 2	Y	-0-		4 1		7
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	128 1	231 2	Y	4		3 1		8
						4 9							

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512													
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	5				6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				6

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311																	
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

10		25092 X	2294	-0-	-22798	-0-		429 1	1833 2	Y	29	126
								32 9				
11		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-		2018 2	39 9	Y	35	80
*12		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-		517 1	1688 2	Y	-0-	80
01		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-		655 1	1297 2	Y	-0-	34
*02		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-		577 1	1094 2	Y	171	194
								188 9				
*03		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		712 1	1290 2	Y	130	309
								143 9				

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472												
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428												
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508												
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224												
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-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
 KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	440	1	3315	2	Y	44					153
						48	9									
03	4681 X	4065	-0-	-616	-0-	471	1	3547	2	Y	43	92	1			104
						47	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

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	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	439	1	7639	2	Y	68	70	1			35
						75	9									
03	10819 X	5521	-0-	-5298	-0-	372	1	5102	2	Y	43	61	1			17
						47	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
 SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311												
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004												
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904												
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	772	1	3296	2	Y	78
							57	9				
*11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3629	2	30	9	Y	55
*12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	935	1	3053	2	Y	5
*01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1233	1	2442	2	Y	20
							68	9				
*02	3828	X	3618	-0-	-210	-0-	1238	1	2348	2	Y	26
							32	9				
03	4092	X	4076	-0-	-16	-0-	1432	1	2593	2	Y	41
							51	9				

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814												
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A												
*10	4309	X	2564	-0-	-1745	-0-	485	1	2068	2	Y	37
							11	9				
*11	3900	X	2531	-0-	-1369	-0-	2519	2	12	9	Y	10
*12	3875	X	2187	-0-	-1688	-0-	515	1	1672	2	Y	10
*01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	10
*02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					Y	10
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	10

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910												
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-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311										
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886										
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-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG										
VTEX ENERGY, INC. 887727										
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10242 - 10257										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 12981 PERF. 10090 - 11554			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: B 3		RRCID -> 095564		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8813 - 9806			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428		N	NO RPT	-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAN CARLOS (FF-18)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY
545300
WELL #: 14 RRCID -> 177795 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7658 - 7830

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP.
ADERHOLD UNIT

574329
WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-33)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL
545300
WELL #: 14 RRCID -> 178476 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7730 - 7744

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF-39)
MCDANIEL COMPANY, INC., THE
SANTA CRUZ

80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL
545300
WELL #: 14 RRCID -> 178759 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7800 - 7830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP.
ADERHOLD UNIT

574329
WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

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-
03	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	101	1	7	9	N	6		96

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
 GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
*03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	103	1	7	9	N	6			97

SENDERO ENERGY INC. 766971
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
03	14B2	EXT	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) //CONT.// 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971													
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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													
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	9			115
03	775 #	161	-0-	-614	-0-	139	2	22	9	20			135

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													
10	DLQ G-10	5397	-0-	5397	5397	5341	3	56	9	N	51	50	73
11	DLQ G-10	3365	-0-	3365	8762	3347	3	18	9	N	16		89
12	DLQ G-10	-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
03	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-					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													
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-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	44	1	405	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													
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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-		-0-
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	3	N	-0-		-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240						
M	O	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
10	1705 X	1617	-0-	-88	-0-	198	1	1417	3	N	2				27
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	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	204	1	1306	3	N	-0-				27
*03	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	218	1	1471	3	N	-0-				27
COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441						
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	775 N	775	-0-	-0-	-0-	105	1	670	3	N	-0-				62
*03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	107	1	723	3	N	-0-				62
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302						
10	T. A.	341	-0-	341	341	60	1	270	3	Y	10				31
11	T. A.	277	-0-	277	618	48	1	208	3	Y	19				50
12	T. A.	247	-0-	247	865	49	1	183	3	Y	14				64
01	T. A.	336	-0-	336	1201	15	9	250	3	Y	14	57	1		21
02	T. A.	221	-0-	221	1422	71	1	160	3	Y	11				32
03	T. A.	159	-0-	159	1581	12	9	116	3	Y	8				40
MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			13
11	900 N	876	-0-	-24	-0-	163	1	712	3	Y	1		14
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	205	1	762	3	Y	2		16
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	231	1	810	3	Y	1	14 1	3
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	220	1	719	3	Y	3		6
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	221	1	745	3	Y	4		10

SCHWARZ		WELL #: 7		RRCID -> 131679		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378					
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-	193	1	1223	3	N	-0-		50
01	1953 X	1303	-0-	-650	-0-	186	1	1117	3	N	-0-		50
02	1827 X	1336	-0-	-491	-0-	180	1	1156	3	N	-0-		50
03	1829 X	1767	-0-	-62	-0-	228	1	1539	3	N	-0-		50

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 3-U		RRCID -> 135957		COMPL. DATE 07/07/1990		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252					
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	1336	-0-	-143	-0-	180	1	1156	3	N	-0-		-0-
03	1581 X	1519	-0-	-62	-0-	196	1	1323	3	N	-0-		-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165					
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	158	1	707	3	Y	1		12
11	720 N	442	-0-	-278	-0-	82	1	359	3	Y	1		13
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	196	1	728	3	Y	2		15
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	211	1	738	3	Y	1	13 1	3
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	191	1	623	3	Y	3		6
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	203	1	684	3	Y	4		10

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457				
10	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	774	1	3462	3	Y	1		13
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	663	1	2896	3	Y	1		14
12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	904	1	3357	3	Y	1		15
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	909	1	3183	3	Y	2	14 1	3
*02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	911	1	2975	3	Y	3		6
*03	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	916	1	3082	3	Y	4		10

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997			TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486				
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	130	1	581	3	Y	9		40
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	46	1	203	3	Y	8		48
12	279 N	75	-0-	-204	-0-	15	1	56	3	Y	4		52
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	47 1	5
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612				
LINK RANCH		WELL #: 1											
10	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	354	1	3447	2	N	40		169
11	4350 X	2285	-0-	-2065	-0-	207	1	2063	2	N	14	1 8	182
12	4495 X	3175	-0-	-1320	-0-	325	1	2808	2	N	38		220
01	4495 X	2980	-0-	-1515	-0-	334	1	2605	2	N	37		257
02	3596 X	2176	-0-	-1420	-0-	221	1	1925	2	N	27		284
03	3844 X	1494	-0-	-2350	-0-	159	1	1316	2	N	17		301

SAN IDELFONSO (LOBO)												CNTY: WEBB									
FAULCONER, VERNON E., INC.																					
LINK RANCH																					
WELL #: 4												RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5794 - 6376			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
10		3379 X	3306	-0-	-73	-0-	308	1	2998	2	N	-0-	50								
11		2700 X	2541	-0-	-159	-0-	230	1	2294	2	N	15	65								
12		3906 X	3709	-0-	-197	-0-	385	1	3324	2	N	-0-	65								
01		3906 X	3401	-0-	-505	-0-	386	1	3015	2	N	-0-	65								
02		3654 X	3461	-0-	-193	-0-	357	1	3104	2	N	-0-	65								
03		3720 X	2415	-0-	-1305	-0-	260	1	2155	2	N	-0-	65								

LINK RANCH												WELL #: 6		RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6135 - 6163	
10		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	178	1	1722	2	N	-0-	80								
11		2250 X	1451	-0-	-799	-0-	133	1	1318	2	N	-0-	80								
12		2325 X	1835	-0-	-490	-0-	190	1	1645	2	N	-0-	80								
01		2325 X	1844	-0-	-481	-0-	210	1	1634	2	N	-0-	80								
02		1827 X	1441	-0-	-386	-0-	147	1	1283	2	N	10	90								
03		1891 X	1219	-0-	-672	-0-	131	1	1088	2	N	-0-	90								

SAN MANUEL (8350)												CNTY: HIDALGO									
MAGNUM ENGINEERING COMPANY																					
GARZA, JUAN A. ET AL																					
WELL #: 3												RRCID -> 117447		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8343 - 8357			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

GARZA, JUAN												WELL #: 2		RRCID -> 119599		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 3480 - 3510	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

SAN MANUEL (8650)												CNTY: HIDALGO									
MAGNUM ENGINEERING COMPANY																					
COATES ENERGY TRUST ET AL																					
WELL #: 1												RRCID -> 123212		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8696 - 8699			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								

SAN MANUEL (9600)												CNTY: HIDALGO									
MAGNUM ENGINEERING COMPANY																					
GARZA, JUAN A. ET AL																					
WELL #: 1												RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 9613 - 9632			
10		2449 #	1823	-0-	-626	-0-	1812	2	11	9	N	10	153								
11		2370 #	1926	-0-	-444	-0-	1911	2	15	9	N	14	167								
12		2325 #	2312	-0-	-13	-0-	2294	2	18	9	N	16	183								
01		2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	2434	2	45	9	N	41	44								
02		2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	2128	2	4	9	N	4	48								
03		2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	48								

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 CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

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
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-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-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

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
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
03	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CODY ENERGY LLC 164455
 SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

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
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	168	1	21	3	N	-0-			-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	199	1	31	3	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	289	1	67	3	N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	134	1	16	3	Y	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	120	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	3	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

10	155 N	65	-0-	-90	-0-	58	1	7	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	53	1	8	3	Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	79	1	18	3	Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	188	1	23	3	Y	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	153	1	24	3	Y	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	118	1	27	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	88	1	11	3	Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	79	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	70	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530	-	8558			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736	-	8790			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744	-	6756			
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-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	9214	PERF.	8675	-	8740			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001										TOTAL DEPTH	8962	PERF.	8347	-	8370			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEGUELLO OPERATING LLC 210225															
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLEN HARDING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768															
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A															
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	Y	8			11
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	18	1	180	2	Y	6	13	1	4
12	310	N	137	-0-	-173	-0-	11	1	120	2	Y	5	7	1	2
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	8	1	81	2	Y	3			5
02	203	N	97	-0-	-106	-0-	8	1	88	2	Y	1	4	1	2
*03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	3	4	1	1

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 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	* PERF. N/A	EOM BALANCE
10	2666 X	2447	-0-	-219	-0-	214	1	2213	2	Y	18		24
11	2580 X	2229	-0-	-351	-0-	204	1	2002	2	Y	21	35 1	10
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	249	1	2682	2	Y	31	34 1	7
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	244	1	2493	2	Y	29		36
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	249	1	2602	2	Y	26	39 1	23
03	2976 X	862	-0-	-2114	-0-	99	1	754	2	Y	8	26 1	5

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542													
10	1922 N	1920	-0-	-2	-0-	167	1	1730	2	Y	21		28
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	147	1	1445	2	Y	21	38 1	11
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	173	1	1860	2	Y	32	35 1	8
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	174	1	1776	2	Y	29		37
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	172	1	1799	2	Y	25	39 1	23
03	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	229	1	1739	2	Y	28	43 1	8

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	138	1	1417	2	N	6		53
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	149	1	1462	2	N	6		59
12	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	159	1	1724	2	N	-0-		59
01	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	158	1	1619	2	N	1		60
02	1566 N	1107	-0-	-459	-0-	97	1	1007	2	N	3		63
03	1891 N	824	-0-	-1067	-0-	96	1	728	2	N	-0-		63

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
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 1	8
12	2604 N	2182	-0-	-422	-0-	184	1	1979	2	Y	17	21 1	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 1	11
*03	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	282	1	2146	2	Y	15	22 1	4

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 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	
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	161 1	1662 2	Y	30		40	
						33 9						
11	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	174 1	1702 2	Y	39	61 1	18	
						43 9						
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	154 1	1657 2	Y	43	50 1	11	
						47 9						
01	1860 N	1785	-0-	-75	-0-	155 1	1586 2	Y	40		51	
						44 9						
02	1856 N	1739	-0-	-117	-0-	148 1	1554 2	Y	34	54 1	31	
						37 9						
03	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	207 1	1571 2	Y	40	60 1	11	
						44 9						

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
03	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												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARDING FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748												
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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	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-
03	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

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-
*03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	131	1	1836	2	N	-0-	-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

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-
03	2108 X	1769	-0-	-339	-0-	118	1	1651	2	N	-0-	-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

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-
03	1581 X	1476	-0-	-105	-0-	99	1	1377	2	N	-0-	-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

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-
03	2108 X	1946	-0-	-162	-0-	130	1	1816	2	N	-0-	-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

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-
03	2728 X	1547	-0-	-1181	-0-	103	1	1444	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	14B2 EXT	-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-
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	85	1	1263	2	N	-0-	-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	90	1	1546	2	N	-0-	-0-
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	N	-0-	-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	113	1	1648	2	N	-0-	-0-
02	1595 N	1532	-0-	-63	-0-	98	1	1434	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1470	-0-	-173	-0-	98	1	1372	2	N	-0-	-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

10	310 N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	2	N	-0-	-0-
11	600 N	158	-0-	-442	-0-	9	1	149	2	N	-0-	-0-
12	279 N	166	-0-	-113	-0-	11	1	155	2	N	-0-	-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	N	-0-	-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-	-0-
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	2	N	-0-	-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	60	1	885	2	N	-0-	1
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1357	2	N	-0-	1
12	620 N	536	-0-	-84	-0-	34	1	502	2	N	-0-	1
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-	1
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	707	2	N	-0-	1
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	N	-0-	1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	N	-0-	-0-
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	N	-0-	-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	N	-0-	-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	-0-	-0-
02	1305 N	1010	-0-	-295	-0-	64	1	946	2	N	-0-	-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	2	N	-0-	-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	1061	2	N	-0-	-0-
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	134	1	2293	2	N	-0-	-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	N	-0-	-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	2	N	-0-	-0-
02	2291 N	1182	-0-	-1109	-0-	75	1	1107	2	N	-0-	-0-
*03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	106	1	1479	2	N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-			-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
01	217 N	80	-0-	-137	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-			-0-
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	5	1	78	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-			-0-
03	217 N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

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-
03	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

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-
03	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

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	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			7
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			7

OXY USA INC. 630591
 TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	47	1	695	2	N	-0-			-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	74	1	1259	2	N	-0-			-0-
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	N	-0-			-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1069	-0-	-207	-0-	68	1	1001	2	N	-0-			-0-
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		//CONT.//		80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591									
SERAFIN		WELL #:		2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	50 1	744 2	N	N	-0-			-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	42 1	711 2	N	N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	48 1	696 2	N	N	-0-			-0-
01	806 N	742	-0-	-64	-0-	48 1	694 2	N	N	-0-			-0-
02	725 N	572	-0-	-153	-0-	36 1	536 2	N	N	-0-			-0-
03	744 N	649	-0-	-95	-0-	43 1	606 2	N	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180 - 8527	
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	53 1	784 2	N	N	-0-			-0-
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	71 1	1212 2	N	N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	46 1	666 2	N	N	-0-			-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54 1	788 2	N	N	-0-			-0-
02	1247 N	959	-0-	-288	-0-	61 1	898 2	N	N	-0-			-0-
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	59 1	820 2	N	N	-0-			-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300)		80426 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244											
SANCHEZ		WELL #:		1	RRCID ->	136259	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7318 - 7334	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113				N	NO RPT			-0-

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861											
SANTA ANA		WELL #:		1	RRCID ->	169296	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15543	PERF.	12094 - 12246	
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

AMARILLA, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	169717	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12089 - 12156	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12448 - 12617	
10	1271 X	1092	-0-	-179	-0-	707 1	327 2	N	N	53	183 1		53
11	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	703 1	394 2	N	N	39			92
12	1147 X	1142	-0-	-5	-0-	746 1	382 2	N	N	13			105
01	1147 X	1044	-0-	-103	-0-	671 1	338 2	N	N	32			137
*02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	933 1	148 2	N	N	41			178
03	1178 X	178	-0-	-1000	-0-	129 1	49 2	N	N	-0-			178

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
SANTA ANA GAS UNIT			WELL #:		RRCID ->	188394	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9782 - 9822
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012												

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)			80849 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	222410	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8780 - 8794
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	56			357
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58			415

VERA TRUST			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			3		225848		03/21/2007			9025			8802 - 8822		
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		272
						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		279
						95	9								
02	9570 X	8721	-0-	-849	-0-	1103	1	7523	2	N	86	190	1		175
						95	9								
03	10230 X	7700	-0-	-2530	-0-	380	1	7173	2	N	134				309
						147	9								

VERA TRUST			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			2		226914		04/27/2007			9025			7602 - 7610		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		403 N	389	-0-	-14	-0-	39 1	302 2	N	44				152
							48 9							
11		510 N	367	-0-	-143	-0-	38 1	277 2	N	47				199
							52 9							
12		488 N	488	-0-	-0-	-0-	51 1	374 2	N	57				256
							63 9							
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	51 1	376 2	N	42	196	1		102
							46 9							
*02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	57 1	387 2	N	27				129
							30 9							
03		496 N	407	-0-	-89	-0-	20 1	384 2	N	3				132
							3 9							

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		6206 R	6206	-0-	-0-	-0-	255 1	5951 2	Y	-0-				-0-
11		4443 R	4443	-0-	-0-	-0-	204 1	4239 2	Y	-0-				-0-
12		11439 #	2977	-0-	-8462	-0-	129 1	2848 2	Y	-0-				-0-
01		11439 #	2713	-0-	-8726	-0-	122 1	2591 2	Y	-0-				-0-
02		10701 #	936	-0-	-9765	-0-	44 1	892 2	Y	-0-				-0-
03		6200 #	994	-0-	-5206	-0-	43 1	951 2	Y	-0-				-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		10508 R	10508	-0-	-0-	-0-	432 1	10076 2	Y	-0-				-0-
11		7261 R	7261	-0-	-0-	-0-	334 1	6927 2	Y	-0-				-0-
12		9610 #	5595	-0-	-4015	-0-	242 1	5353 2	Y	-0-				-0-
01		10509 #	3657	-0-	-6852	-0-	165 1	3492 2	Y	-0-				-0-
02		9831 #	496	-0-	-9335	-0-	24 1	472 2	Y	-0-				-0-
03		10509 #	1500	-0-	-9009	-0-	65 1	1435 2	Y	-0-				-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
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
03	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							
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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							
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
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							
03	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	1102	1	2169	2	N	38			145
							42	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							
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
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							
03	4681	X	3803	-0-	-878	-0-	620	1	3124	2	N	54	149	1	36
							59	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							
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	3007 #	2630	-0-	-377	-0-	226	1	2400	2	N	4					149

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

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	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

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-
03	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

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
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					224

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

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-	121	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
*03	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	235	1	5034	3	Y	50	127	1			121

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, E.E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007		PERF. 3025 - 4700			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	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			
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							
03	6169 X	4616	-0-	-1553	-0-	205 1	4383 3	Y	25	44	1		42
						28 9							

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8348 - 8368			
*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
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GUERRA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 248790		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8493 - 8502			
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
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	6 1	139 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 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
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	110 1 7 9	1197 2	Y	6		62
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 3 9	1705 2	Y	3		65
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	115 1	1190 2	Y	-0-		65
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	117 1	1249 2	Y	-0-		65

 GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

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
03	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

10	8432 X	6320	-0-	-2112	-0-	528 1 69 9	5723 2	Y	63	53 8	77
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
01	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	482 1 1 9	5873 2	Y	2		80
02	5916 X	5219	-0-	-697	-0-	459 1 2 9	4758 2	Y	2		82
03	6324 X	6137	-0-	-187	-0-	526 1 2 9	5609 2	Y	2		84

 GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	134 1 1 9	1455 2	Y	1		14
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
03	1085 N	713	-0-	-372	-0-	61 1 1 9	651 2	Y	1		15

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

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	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	121	1	2138	3	Y	11	14	0			3
						12	9									
*03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	161	1	2193	3	Y	10	11	0			2
						11	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

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	833 N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	528	-0-	-185	-0-	36	1	492	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

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-
03	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

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
03	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

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13016					Y	NO RPT					43

SANTPELLANA, SOUTH (GUERRA)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
GUERRA, A.E.												
80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
386310												
WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-
*02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	Y	-0-
*03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	853	3	Y	1
							2	9				

SANTPELLANA, SOUTH (LF-3)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION												
CASA BLANCA 'C'												
80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
216748												
WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
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
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	192

SARITA (13-B)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
EAST, S.K.												
81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY												
606617												
WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
EAST, MRS. S.K. "B"												
81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
606617												
WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
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				
*03		10243 X	10243	-0-	-0- B	-0-	168	1	727	2	Y	8
							9320	3	28	9		

SARITA, EAST, MRS. S.K. "B"												
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY												
EAST, MRS. S.K. "B"												
81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
606617												
WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
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				
03		5053 X	3808	-0-	-1245 B	-7480	61	1	265	2	Y	25
							3397	3	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 #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700																	
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
10		8928 X	7922	-0-	-1006 B	-884579	116	1	7785	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11		9240 X	7691	-0-	-1549 B	-884579	101	1	7560	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12		9548 X	7663	-0-	-1885 B	-884579	85	1	7555	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01		9548 X	7566	-0-	-1982 B	-884579	100	1	7445	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02		7424 X	7261	-0-	-163 B	-884579	109	1	7047	3	Y	95	66	1			33
							105	9									
03		7936 X	8628	-0-	692 B	-883887	140	1	604	2	Y	122	116	1			39
							7750	3	134	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 82ST RRCID -> 225332 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14496 - 15764																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15																	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455																	
10		16988 X	15857	-0-	-1131 B	-0-	232	1	15603	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
11		15720 X	10857	-0-	-4863 B	-0-	143	1	10684	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12		15221 X	10751	-0-	-4470 B	-0-	120	1	10608	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01		15872 X	10095	-0-	-5777 B	-0-	134	1	9940	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02		14848 X	11791	-0-	-3057 B	-0-	179	1	11573	3	Y	35	27	1			12
							39	9									
*03		16034 X	16034	-0-	-0- B	-0-	263	1	1137	2	Y	49	45	1			16
							14580	3	54	9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679																	
10		6944 X	6021	-0-	-923 B	-0-	88	1	5912	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
11		7020 X	5881	-0-	-1139 B	-0-	77	1	5774	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
12		7254 X	5692	-0-	-1562 B	-0-	63	1	5606	3	Y	21	25	1			3
							23	9									
01		7254 X	5116	-0-	-2138 B	-0-	67	1	5028	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02		5684 X	4887	-0-	-797 B	-0-	74	1	4790	3	Y	21	18	1			7
							23	9									
03		6076 X	5203	-0-	-873 B	-0-	85	1	368	2	Y	25	24	1			8
							4722	3	28	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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							
03	10819 X	7632	-0-	-3187 B	-59074	125	1	539	2	Y	49	48	1	16
						6914	3	54	9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800														
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							
03	2170 N	2487	-0-	317 B	-7126	40	1	175	2	Y	23	23	1	7
						2247	3	25	9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396														
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							
03	8370 X	6853	-0-	-1517 B	-419648	112	1	484	2	Y	49	48	1	16
						6203	3	54	9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954														
10	4247 X	3298	-0-	-949 B	-361330	48	1	3228	3	Y	20	19	1	4
						22	9							
11	4200 X	3095	-0-	-1105 B	-361330	40	1	3025	3	Y	27	24	1	7
						30	9							
12	4340 X	3228	-0-	-1112 B	-361330	35	1	3170	3	Y	21	25	1	3
						23	9							
01	4340 X	3207	-0-	-1133 B	-361330	42	1	3144	3	Y	19	18	1	4
						21	9							
02	3306 X	3101	-0-	-205 B	-361330	47	1	3031	3	Y	21	18	1	7
						23	9							
03	3286 X	3966	-0-	680 B	-360650	65	1	280	2	Y	25	24	1	8
						3593	3	28	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 #: 96		RRCID -> 244609		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125								
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
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-
03	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								
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-
03	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								
10	2769 N	673	-0-	-2096	-0-	13 1	642 3	Y	16	12 1						16
11	870 N	647	-0-	-223	-0-	13 1	616 3	Y	16	15 1						17
12	775 N	565	-0-	-210	-0-	12 1	534 3	Y	17	20 1						14
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	15 1	549 3	Y	21	21 1						14
02	638 N	561	-0-	-77	-0-	15 1	526 3	Y	18	9 1						23
*03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	17 1	44 2	Y	22	31 1						14
						564 3	24 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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 169650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY				606617										
EAST, S.K.				WELL #: 2	RRCID -> 164558	COMPL. DATE 09/12/1997	TOTAL DEPTH 14732	PERF.14014	- 14034					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, S.K.				WELL #: 4	RRCID -> 168495	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 14668	PERF.14504	- 14524					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAST, S.K.				WELL #: 5	RRCID -> 174678	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 14456	PERF.14038	- 14180					
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								
03	5704 X	5465	-0-	-239	-0-	145 1	381 2	Y	46	62 1				20
						4888 3	51 9							

EAST, S.K.				WELL #: 6	RRCID -> 182195	COMPL. DATE 11/12/2000	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14082	- 14122					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B"				WELL #: 51	RRCID -> 172531	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH 14700	PERF.12072	- 12564					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617													
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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						
03	20398 X	19059	-0-	-1339	-0-	501	1	1320	2	Y	286	388 1	156
						16923	3	315	9				
EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328													
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
03	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													
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						
03	3286 X	2970	-0-	-316	-0-	74	1	196	2	Y	167	198 1	32
						2516	3	184	9				
EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908													
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						
03	6603 X	6324	-0-	-279	-0-	167	1	440	2	Y	69	92 1	51
						5641	3	76	9				

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617													
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE				
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						
03		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-	45 1	10

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408													
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
03		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													
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						
*03		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	108 1	284 2		Y	112	154 1	44
							3643 3	123 9					

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570													
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						
*03		12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	197 1	852 2		Y	99	112 1	32
							10933 3	109 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 #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602												
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	
10	12852 X	12852	-0-	-0-	-0-	187 1	12599 3	Y	60	60 1	13	
11	12240 X	11583	-0-	-657	-0-	66 9	11343 3	Y	81	72 1	22	
12	12648 X	11988	-0-	-660	-0-	89 9	11786 3	Y	63	76 1	9	
01	12865 X	11608	-0-	-1257	-0-	133 1	11387 3	Y	62	57 1	14	
02	12035 X	9342	-0-	-2693	-0-	69 9	9107 3	Y	85	69 1	30	
03	12865 X	10373	-0-	-2492	-0-	153 1	731 2	Y	97	95 1	32	
						68 9	107 9					
						141 1						
						94 9						
						169 1						
						9366 3						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510												
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	41 1	2733 3	Y	6	6 1	1	
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	7 9	3290 3	Y	15	12 1	4	
12	3658 X	2529	-0-	-1129	-0-	44 1	2492 3	Y	8	11 1	1	
01	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	17 9	3276 3	Y	9	8 1	2	
02	3422 X	2425	-0-	-997	-0-	28 1	2375 3	Y	12	10 1	4	
*03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	9 9	270 2	Y	14	14 1	4	
						37 1	15 9					
						13 9						
						62 1						
						3463 3						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520												
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-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646												
10	6541 X	6413	-0-	-128	-0-	94 1	6298 3	Y	19	18 1	4	
11	6630 X	5431	-0-	-1199	-0-	21 9	5304 3	Y	51	41 1	14	
12	6851 X	4619	-0-	-2232	-0-	71 1	4527 3	Y	36	45 1	5	
01	6851 X	5531	-0-	-1320	-0-	56 9	5417 3	Y	37	34 1	8	
02	6003 X	4078	-0-	-1925	-0-	40 9	3973 3	Y	40	34 1	14	
03	6417 X	5130	-0-	-1287	-0-	73 1	362 2	Y	40	41 1	13	
						41 9	44 9					
						61 1						
						44 9						
						84 1	44 9					
						4640 3						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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				Y	583	502	1	81	
01	78764 X	31074	-0-	-47690	-0-	526	1	46523	3	Y	419	408	1	92
02	17491 X	17491	-0-	-0-	-0-	461	9	16905	3	Y	295	283	1	104
*03	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	261	1	177	2	Y	55	141	1	18
						325	9	61	9					
						40	1							
						2263	3							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

10	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	96	1	6402	3	Y	39	37	1	8
11	6900 X	5079	-0-	-1821	-0-	43	9	4952	3	Y	55	48	1	15
12	7130 X	5576	-0-	-1554	-0-	66	1	5468	3	Y	42	51	1	6
01	7130 X	5752	-0-	-1378	-0-	61	9	5633	3	Y	40	37	1	9
02	6177 X	4531	-0-	-1646	-0-	62	1	4417	3	Y	42	36	1	15
03	6541 X	5517	-0-	-1024	-0-	46	9	389	2	Y	49	48	1	16
						75	1	54	9					
						44	9							
						68	1							
						46	9							
						90	1							
						4984	3							

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

10	13206 X	10224	-0-	-2982	-0-	198	1	9828	3	Y	180	141	1	375
11	13530 X	9839	-0-	-3691	-0-	198	9	9416	3	Y	194	177	1	392
12	13981 X	8576	-0-	-5405	-0-	210	1	8166	3	Y	201	239	1	354
01	13981 X	8917	-0-	-5064	-0-	213	9	8409	3	Y	254	249	1	359
02	11049 X	8511	-0-	-2538	-0-	189	1	8065	3	Y	200	103	1	456
03	10230 X	9594	-0-	-636	-0-	221	9	655	2	Y	263	361	1	358
						229	1	289	9					
						279	9							
						226	1							
						220	9							
						249	1							
						8401	3							

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		606617									
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		80	RRCID ->	249332	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	14349	PERF.13366	- 14222	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
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						
03	2480 X	1722	-0-	-758	-0-	28	1	120	2	Y	25	24 1	8
						1546	3	28	9				

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		97	RRCID ->	250557	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13712	- 14127	
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						
*03	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	176	1	761	2	Y	105	101 1	34
						9763	3	116	9				

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		98	RRCID ->	251671	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	15815	PERF.13440	- 14250	
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						
*03	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	330	1	1430	2	Y	98	96 1	32
						18333	3	108	9				

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	258083	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	16318	PERF.13748	- 13890	
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						
03	8959 X	8710	-0-	-249	-0-	141	1	612	2	Y	98	89 1	32
						7849	3	108	9				

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 14157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	5018	-0-	-252	-0-	73	1	4923	3	N	20	19	1			4
11	33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	429	1	32105	3	N	718	526	1			196
12	25240 X	25240	-0-	-0-	-0-	790	1	23665	3	N	1188	1219	1			165
01	15146 X	15146	-0-	-0-	-0-	1307	1	14145	3	N	737	741	1			161
02	6786 X	2032	-0-	-4754	-0-	190	1	1895	3	N	98	225	1			34
03	7254 X	3907	-0-	-3347	-0-	811	1	274	2	N	53	70	1			17
						29	1	58	9							
						108	1									
						64	1									
						3511	3									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

10	26784 X	24638	-0-	-2146	-0-	343	1	23074	3	Y	1110	1077	1			239
11	25920 X	16484	-0-	-9436	-0-	1221	9	15433	3	Y	768	797	1			210
12	26784 X	21077	-0-	-5707	-0-	206	1	20212	3	Y	579	709	1			80
01	26784 X	13502	-0-	-13282	-0-	845	9	12717	3	Y	558	516	1			122
02	17661 X	12181	-0-	-5480	-0-	228	1	11467	3	Y	488	439	1			171
03	20181 X	12443	-0-	-7738	-0-	637	9	851	2	Y	438	467	1			142
						171	1	482	9							
						614	9									
						197	1									
						10913	3									

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			81124 300 370061	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY					
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 128	RRCID -> 067064	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 2012 - 2016				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 23	RRCID -> 114033	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 1978 - 1985				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KENEDY, JOHN G. JR "M"			WELL #: 1	RRCID -> 116118	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2060 - 2076				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 161DF	RRCID -> 116502	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 4616 - 7410				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 195	RRCID -> 116651	COMPL. DATE 03/10/1985	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1738 - 1746				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 196	RRCID -> 118725	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 2190 - 2195				
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-
03	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216 3	Y	-0-			-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 218	RRCID -> 150179	COMPL. DATE 05/31/1994	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 2295 - 2303				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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 #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	4830	PERF. 1964 - 1972
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996										TOTAL DEPTH	9235	PERF. 2382 - 2390
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997										TOTAL DEPTH	5600	PERF. 2298 - 2304
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998										TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3155 - 3172
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-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5370	PERF. 1623 - 1629
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-
03		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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

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							
03	2263 X	1922	-0-	-341	-0-	514	1	89	2	Y	160	205	1	110
						1143	3	176	9					

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

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							
*03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	924	1	160	2	Y	64	58	1	44
						2055	3	70	9					

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.//		606617														
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998								
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									
*03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	283	1	49	2	Y	64	73	1			44
						628	3	70	9							

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957								
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182								
10	2294 X	1351	-0-	-943	-0-	432	1	895	3	N	22	30	1			18
						24	9									
11	2220 X	1392	-0-	-828	-0-	455	1	906	3	N	28	15	1			31
						31	9									
12	1612 X	1434	-0-	-178	-0-	468	1	929	3	N	34	37	1			28
						37	9									
01	1612 X	1511	-0-	-101	-0-	462	1	1021	3	N	25	18	1			35
						28	9									
02	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	430	1	1095	3	N	27	36	1			26
						30	9									
*03	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	467	1	81	2	N	33	37	1			22
						1038	3	36	9							

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
BRALEX OPERATING LLC		088561														
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686								
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
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-
03	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								
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
HUMPHREY, M.B.		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951								
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943								
10	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-							-0-
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-							-0-
12	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	-0-							-0-
01	549 R	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-							-0-
02	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-							-0-
*03	2610 R	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-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								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAXET (2,500)
LR ENERGY, INC.
ISENSEE-WEST

81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
511726
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			-0-
11	1260 N	871	-0-	-389	-0-	871	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	880	-0-	-174	-0-	880	2		N	-0-			-0-
01	930 N	868	-0-	-62	-0-	868	2		N	-0-			-0-
02	841 N	825	-0-	-16	-0-	825	2		N	-0-			-0-
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-

SAXET (2,600)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
LAWRENCE

81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		N	-0-			-0-
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-			-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	234	-0-	-1564	-0-	234	3		N	-0-			-0-

SAXET (3,900)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
ISENSEE

81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

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
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (6,400 FRIO)
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY
PERKINS-LAGASSE

81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
328780
WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

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
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-
03	2976 #	1820	-0-	-1156	-0-	1820	3		N	-0-			-0-

SAXET (8,500)
ANDERSON OIL LTD.
BLISS, FRANK E.

81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
022499
WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
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
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
03	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		
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
03	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		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852									
WEIL -C-		WELL #:	8	RRCID ->	035470	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	7649 PERF. 7378 - 7382		
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
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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		
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
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-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-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		
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910		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
10		2618 X	2444	-0-	-174	-0-	97 1	2347 3	Y	-0-		4
11		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	113 1	3087 3	Y	-0-		4
12		3286 X	2274	-0-	-1012	-0-	79 1	2195 3	Y	-0-		4
01		3286 X	349	-0-	-2937	-0-	17 1	332 3	Y	-0-		4
02		3103 X	2826	-0-	-277	-0-	133 1	2693 3	Y	-0-		4
*03		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	150 1	3206 3	Y	2	3 1	3
							2 9					

GUERRA, E. E.		WELL #: 10		RRCID -> 156305		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 15174		PERF. 8350 - 8380		
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987		PERF. 8366 - 8370		
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

 SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046 X	1544	-0-	-502	-0-	45	1	1499	3	N	-0-		70
11	1980 X	1573	-0-	-407	-0-	27	1	1546	3	N	-0-		70
12	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	93	1	2996	3	N	14		84
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	15	9						
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	69	1	2158	3	N	36		120
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	40	9						
02	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	3	N	15		135
03	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	17	9						
03	3100 X	2171	-0-	-929	-0-	87	1	1995	3	N	81		216
						89	9						

 SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	568	1	7001	2	Y	23		76
						25	9						
11	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	551	1	6272	2	Y	72	148 1	-0-
						79	9						
12	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	553	1	6576	2	Y	-0-		-0-
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	593	1	6538	2	Y	113	75 1	38
						124	9						
02	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	509	1	6420	2	Y	43	79 1	2
						47	9						
*03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	578	1	6836	2	Y	80		82
						88	9						

 FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

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						
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	103	1	1221	2	Y	14		41
						15	9						

 DAKOTA OIL COMPANY 197406
 FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

SCHWARZ (FLORES)		//CONT.//		81700 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
DAKOTA OIL COMPANY		//CONT.//		197406									
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	* * 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
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
03	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	* * 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
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954	NON-ASSOCIATED	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	* * 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
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-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8488 - 8504		
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
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	42 1	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-	3 9	465 2		Y	3	3 1		5
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	44 1	542 2		Y	2	3 1		4
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	2 9	442 2		Y	3	3 1		4
03	T. A.	568	-0-	568	568	3 9	523 2		Y	3	3 1		4

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6586 - 6682		
M	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
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	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	203 1	1298 3		N	-0-			-0-
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	203 1	1368 3		N	-0-			-0-

SCHWARZ (LOBO 6) //CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

*10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
*11	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2015 - W/O TO 04-270043,2/13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

10	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	861	1	4402	3	N	40		62
						44	9						
11	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	708	1	6962	3	N	54		116
						59	9						
12	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	928	1	6617	3	N	40		156
						44	9						
01	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	864	1	6084	3	N	6		162
						7	9						
*02	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	768	1	5464	3	N	28	169 1	21
						31	9						
03	6417 X	5992	-0-	-425	-0-	811	1	5148	3	N	30		51
						33	9						

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

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
						74	9						
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
*03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	746	3	N	-0-		67

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		3	RRCID ->	080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	8574 - 8602
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	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
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
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	218 2	Y	1	1 1		2

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DAKOTA OIL COMPANY				197406								
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID ->	084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9108 - 9112
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		73

EOG RESOURCES, INC.		WELL #:		253162	RRCID ->	141561	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8626 - 8764
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID ->	099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10492 - 10506
10	5425 X	4763	-0-	-662	-0-	345 1	4398 2	N	18	24 1		18
11	5250 X	3656	-0-	-1594	-0-	274 1	3360 2	N	20			38
12	5425 X	5288	-0-	-137	-0-	432 1	4825 2	N	28	23 1		43
01	4991 X	4852	-0-	-139	-0-	362 1	4471 2	N	17	27 1		33
02	4669 X	3270	-0-	-1399	-0-	241 1	3011 2	N	16	24 1		25
03	5301 X	1843	-0-	-3458	-0-	137 1	1693 2	N	12	20 1		17

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID ->	107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10456 - 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
10	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	193	1	2465	2	Y	10	13 1	10
11	2490 X	2233	-0-	-257	-0-	167	1	2053	2	Y	12		22
12	2635 N	2513	-0-	-122	-0-	205	1	2294	2	Y	13	13 1	22
01	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	194	1	2398	2	Y	10	14 1	18
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	167	1	2092	2	Y	12	13 1	17
*03	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	197	1	2443	2	Y	18	14 1	21

ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10464 - 10472	
10	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	426	1	5427	2	Y	22	30 1	23
11	5520 X	5394	-0-	-126	-0-	404	1	4958	2	Y	29		52
12	6324 X	5313	-0-	-1011	-0-	434	1	4849	2	Y	27	31 1	48
01	6324 X	5388	-0-	-936	-0-	402	1	4966	2	Y	18	30 1	36
02	5581 X	5195	-0-	-386	-0-	382	1	4778	2	Y	32	28 1	40
*03	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	433	1	5362	2	Y	38	31 1	47

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10402 - 10411	
10	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	219	1	2790	2	Y	12	15 1	12
11	2910 X	2789	-0-	-121	-0-	209	1	2563	2	Y	15		27
12	3069 X	2100	-0-	-969	-0-	172	1	1916	2	Y	11	16 1	22
01	3069 X	2923	-0-	-146	-0-	218	1	2690	2	Y	14	16 1	20
02	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	202	1	2525	2	Y	16	15 1	21
*03	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	235	1	2904	2	Y	21	17 1	25

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	0 # NO RPT	-0-	-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							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
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
03	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							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCOTT & HOPPER		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
		882776													
		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	18 X	18	-0-	-0-	-0-			18	3	Y	-0-				-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
		882776													
		WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

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
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
03	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

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
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			4
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			4
03	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

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
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-			4
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-			4
03	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

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
10	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-
03	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
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400)		81752 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING		882776												
SCOTT & HOPPER		WELL #: 15 C		RRCID -> 014119		COMPL. DATE 09/13/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	10	-0-	10	10		10 3			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	-0-			10
*02	10 R	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	-0-			10
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	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-
03	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3			Y	-0-			-0-
*02	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 3			Y	-0-			-0-
03	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	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

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
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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-	-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	Y	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	Y	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	Y	-0-	-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	151 1	1643 3		Y	-0-		-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	144 1	1445 3		Y	-0-		-0-
12	1333 N	618	-0-	-715	-0-	58 1	560 3		Y	-0-		-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32 1	294 3		Y	-0-		-0-
02	1595 N	851	-0-	-744	-0-	84 1	767 3		Y	-0-		-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	90 1	800 3		Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	96 1	1044 3		Y	-0-		-0-
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	87 1	873 3		Y	-0-		-0-
12	1085 N	576	-0-	-509	-0-	54 1	522 3		Y	-0-		-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	104 1	953 3		Y	-0-		-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	100 1	913 3		Y	-0-		-0-
*03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	104 1	923 3		Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855												
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1660	RRCID ->	013774	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 6026 - 6036
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BT	RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5950 - 5987
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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		
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-
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 C	RRCID ->	059439	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1440T	RRCID ->	059743	COMPL. DATE	02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6054 - 6072		
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-
*03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	75	1	668	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0133 C	RRCID ->	059905	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5436 - 5452		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5873 - 5890	
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	
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-	
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23 1	202 3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632		COMPL. DATE 02/20/1950		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4560 - 4660	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0148		RRCID -> 061704		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5840 - 5850	
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
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	177 1	1705 3	Y	38	19 1	33
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	182 1	1668 3	Y	30	29 1	34
02	1769 N	1744	-0-	-25	-0-	169 1	1540 3	Y	32	52 1	14
03	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	178 1	1578 3	Y	-0-	10 1	4

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 4575 - 4613	
10	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	90 1	981 3	Y	4		22
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	102 1	1023 3	Y	3		25
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	104 1	1005 3	Y	5		30
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	113 1	1034 3	Y	5	29 1	6
02	1131 N	1044	-0-	-87	-0-	103 1	937 3	Y	4		10
03	1116 N	768	-0-	-348	-0-	78 1	687 3	Y	3		13

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975		TOTAL DEPTH 6173		PERF. 5166 - 5183	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5509 - 5523	
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-	
*03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	164 1	1455 3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0159	RRCID ->	064744	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5180 - 5188	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0804	RRCID ->	064924	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	6304	PERF. 4818 - 5846	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4349AC	RRCID ->	065339	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6140 - 6152	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 L	RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625 - 5636	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154C	RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304C	RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167T	RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
03	SI MULT	NO RPT	-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 #: 1727		RRCID -> 067742	COMPL. DATE 03/04/1947	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768	COMPL. DATE 09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
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-
03	T. A.	-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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828	COMPL. DATE 12/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844	COMPL. DATE 04/28/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916	COMPL. DATE 02/22/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925	COMPL. DATE 01/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	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														
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A														
10	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	87	1	942	3	Y	4			22
11	990 N	713	-0-	-277	-0-	64	1	646	3	Y	3			25
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	100	1	959	3	Y	5			30
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	994	3	Y	5	29	1	6
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	82	1	747	3	Y	4			10
03	1054 N	348	-0-	-706	-0-	35	1	310	3	Y	3			13
						4	9							
						3	9							
						6	9							
						6	9							
						4	9							
						3	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390														
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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 #:		4051C	RRCID ->	079511	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5765 - 5769			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1431	RRCID ->	079526	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
03	713 N	366	-0-	-347	-0-	37	1	328	3	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1402	RRCID ->	079531	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5478 - 5488			
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								
03	651 N	426	-0-	-225	-0-	35	1	312	3	Y	72	102	1		26
						79	9								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141C	RRCID ->	080486	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5898 - 5904			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0153	RRCID ->	082402	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	6112	PERF.	4927 - 4936			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	27	1	241	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099														
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-
03	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														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032														
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							
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	20	1	180	3	Y	3			13
						3	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525														
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-
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888															
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
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918															
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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170															
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-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856															
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-
03		868 N	460	-0-	-408	-0-	47	1	413	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164															
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							
03		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	117	1	1031	3	Y	12	11	1	3
							13	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010															
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-
03		14B2 EXT		-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 #: 4332		RRCID -> 098667	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 6261	-	6281					
M	O	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0171		RRCID -> 102421	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6200			PERF. 5472	-	5481		
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							
*03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	Y	4	17	1	11
						4	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1804		RRCID -> 106438	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6250			PERF. 5392	-	5399			
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-
03	124 N	100	-0-	-24	-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			
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-
*03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0128B	RRCID ->	110659	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	6988	PERF. 4853 - 4864
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
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					
*03	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	558 1	4937 3	Y	3		13
						3 9					

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0156	RRCID ->	112568	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 4920 - 4926
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-
03	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
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-
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18 1	155 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1642	RRCID ->	113817	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	6139	PERF. 5216 - 5246
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0145B	RRCID ->	115958	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4960 - 5887
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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
03		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	120 1	1063 3	N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920												
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-
*03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	57 1	506 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835												
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-
*03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	108 1	953 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436												
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-
*03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	38 1	337 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807						
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-		57	1	507	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1423		RRCID -> 124981		COMPL. DATE 08/16/1987			TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950						
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							
03	992 N	874	-0-	-118	-0-		84	1	742	3	Y	44	63	1	16
							48	9							

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171		COMPL. DATE 09/08/1987			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165						
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-
03	1488 X	942	-0-	-546	-0-		96	1	846	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519						
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-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-		79	1	703	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422						
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-
03	434 N	358	-0-	-76	-0-		36	1	322	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542												
M O	ALLOW CODE	GAS 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

10	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	102	1	1104	3	Y	5	2
						6	9					
11	1230 N	1017	-0-	-213	-0-	91	1	915	3	Y	10	8
						11	9					
12	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	99	1	957	3	Y	51	20
						56	9					
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	112	1	1033	3	Y	69	22
						76	9					
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	119	1	1085	3	Y	74	32
						81	9					
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	3	Y	63	15
						69	9					

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928												
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-
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600															
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1320	3	Y	4	22		
							4	9							
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1106	3	Y	3	25		
							3	9							
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1134	3	Y	5	30		
							6	9							
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	993	3	Y	5	29	1	6
							6	9							
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	913	3	Y	4	10		
							4	9							
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	780	3	Y	3	13		
							3	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897															
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733															
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480															
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-	2		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-	2		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-	2		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	Y	-0-	1		
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-	1		
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	-0-	1		

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538			
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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						
03	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	121 1	1074 3	Y	1			19
						1 9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 06/29/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376			
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-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35 1	306 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393			
10	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	197 1	2132 3	Y	12	9 1		5
						13 9						
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	179 1	1795 3	Y	12	13 1		4
						13 9						
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	168 1	1621 3	Y	14	13 1		5
						15 9						
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	65 1	596 3	Y	13	15 1		3
						14 9						
02	1334 N	79	-0-	-1255	-0-	8 1	71 3	Y	-0-	3 1		-0-
03	1426 N	55	-0-	-1371	-0-	6 1	49 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A			
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	51 1	557 3	Y	-0-			-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	49 1	490 3	Y	-0-			-0-
12	589 N	536	-0-	-53	-0-	50 1	486 3	Y	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	59 1	541 3	Y	-0-			-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	58 1	524 3	Y	-0-			-0-
*03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	66 1	584 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													CNTY: JIM WELLS									
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED													CAPACITY									
SEELIGSON UNIT													WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5140 - 5156	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
						AMT	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT									
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	39 1	25 9	419 3	Y	23	28 1			25								
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	55 1	83 9	554 3	Y	75	34 1			66								
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	63 1	37 9	603 3	Y	34	54 1			46								
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	67 1	50 9	612 3	Y	45	38 1			53								
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	62 1	56 9	561 3	Y	51	81 1			23								
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	63 1	62 9	556 3	Y	56	45 1			34								

SEELIGSON UNIT													WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5597 - 5632	
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	35 1		376 3	Y	-0-				-0-								
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	42 1		422 3	Y	-0-				-0-								
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	45 1		435 3	Y	-0-				-0-								
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47 1		432 3	Y	-0-				-0-								
02	464 N	431	-0-	-33	-0-	43 1		388 3	Y	-0-				-0-								
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	45 1		396 3	Y	-0-				-0-								

SEELIGSON UNIT													WELL #: 4374		RRCID -> 139863		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 6928		PERF. 6040 - 6052	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								

SEELIGSON UNIT													WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 5380	
10	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	240 1	128 9	2603 3	Y	116	160 1			202								
11	2850 X	2619	-0-	-231	-0-	226 1	124 9	2269 3	Y	113	164 1			151								
12	2945 X	1544	-0-	-1401	-0-	140 1	59 9	1345 3	Y	54				205								
01	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	284 1	97 9	2610 3	Y	88	160 1			133								
02	2784 X	2725	-0-	-59	-0-	261 1	84 9	2380 3	Y	76				209								
*03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	320 1	101 9	2836 3	Y	92	151 1			150								

SEELIGSON UNIT													WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 6298		PERF. 5475 - 5485	
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-								
03	558 N	416	-0-	-142	-0-	42 1		374 3	Y	-0-				-0-								

SEELIGSON (COMBINED ZONES)													CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY																
SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512																
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								
03	2914	X	1990	-0-	-924	-0-	202	1	1786	3	Y	2	3	1	1	
							2	9								

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098																
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-	
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	73	1	647	3	Y	-0-			-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678			
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	
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-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995		TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541					
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-	
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822												
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

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-
*03		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	120 1	1064 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A												
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	190 1	148
							35 9					
02		580 N	560	-0-	-20	-0-	52 1	478 3	Y	27		175
							30 9					
03		589 N	554	-0-	-35	-0-	53 1	468 3	Y	30		205
							33 9					

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174												
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-
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	39 1	343 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882												
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-
*03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	24 1	216 3	N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

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
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	7	2 1		5
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	352 1	3392 3	N	5	7 1		3
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-
03	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	359 1	3177 3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

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	2	1 1		1
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	45 1	414 3	N	4	3 1		2
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	46 1	407 3	N	4	5 1		1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

10	868 N	741	-0-	-127	-0-	62 1	677 3	N	2	3 1		-0-
11	750 N	621	-0-	-129	-0-	55 1	557 3	N	8	3 1		5
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	55 1	529 3	N	15	16 1		4
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	70 1	644 3	N	8	9 1		3
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	70 1	641 3	N	7	7 1		3
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	71 1	624 3	N	28	24 1		7

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED																	
SEELIGSON UNIT																	
WELL #: 1109										RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941			
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				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SEELIGSON UNIT										WELL #: 1502		RRCID -> 279310		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854	
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		694 X	694	-0-	-0-	-0-	68	1	626	3	N		-0-				
*02		664 X	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	3	N		-0-				
*03		711 X	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	N		-0-				

SEELIGSON (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC. 82126 006 NON-ASSOCIATED																	
KING RANCH SEELIGSON 253162																	
WELL #: C182										RRCID -> 058111		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

KING RANCH SEELIGSON										WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

KING RANCH SEELIGSON										WELL #: C121		RRCID -> 099600		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

KING RANCH SEELIGSON										WELL #: C 51		RRCID -> 139943		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767	
10		12434 X	2600	-0-	-9834	-0-	115	1	2485	2	Y		-0-				
11		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	93	1	2158	2	Y		-0-				
12		2573 N	2408	-0-	-165	-0-	81	1	2327	2	Y		-0-				
01		2604 N	2415	-0-	-189	-0-	81	1	2334	2	Y		-0-				
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	75	1	2230	2	Y		-0-				
03		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	76	1	2342	2	Y		-0-				

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

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-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

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	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					4
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					4

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
03	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												
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-
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	80	1	707	3	Y	-0-	-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448												
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-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-	-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)														CPTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
CANALES, P. //CONT.// 432283																
WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560																
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		
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									
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	Y	78			155		
						86	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638																
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-		
03	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																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165																
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-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5078					Y	-0-			-0-		
SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		//CONT.//		572550										
DUNLAP, B. H.		WELL #:		69A	RRCID ->	064485	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6140 - 6273		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		211	RRCID ->	129800	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6298 - 6327		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-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 #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550															
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530															
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

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-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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															

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-	
03	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															

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-	
03	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															

10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3			Y	-0-			-0-	
11	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	3			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	594	-0-	594	-0-	594	3			Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	721	-0-	721	-0-	1315	3			Y	-0-			-0-	
*02	DLQ G-10	540	-0-	540	-0-	1855	3			Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1855				Y	-0-			-0-	

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433															

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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636															

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-			63	
03	14B2 EXT	-0-	-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		
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
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
03	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 #:		RRCID -> 041097		COMPL. DATE 01/11/1967		TOTAL DEPTH 7805 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
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
*03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-		180

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
CASEY, JACK		WELL #:		RRCID -> 014160		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345		
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
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-
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-

CASEY, JACK		WELL #:		RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH 7250 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
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-
*03	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2	N	-0-		-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
CASEY, JACK		WELL #:		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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		//CONT.//		82204 581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230									
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #:		1	RRCID ->	014153	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5280	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEREZ, GUILLERMO		WELL #:		2	RRCID ->	071294	COMPL. DATE	04/21/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A	
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-
03	3565 X	3434	-0-	-131	-0-	3434	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	
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
03	1054 N	715	-0-	-339	-0-	693	2	22 9	N	20		141

GARCIA, OVIDIO		WELL #:		1	RRCID ->	222445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 6142 - 6152	
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
03	1550 N	705	-0-	-845	-0-	705	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	
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-
*03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	11 1		82 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	
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-
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1		30 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

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-
03		186 N	30	-0-	-156	-0-		4 1	26 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												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729												
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-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				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												
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-
03		186 #	51	-0-	-135	-0-		6 1	45 2	N	-0-	-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140												
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-
03		310 #	83	-0-	-227	-0-		10 1	73 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		
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
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-
03	310 #	139	-0-	-171	-0-	17	1	122	2	N	-0-	-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A"		WELL #: 5A		RRCID -> 252742		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 1419		PERF. 1100 - 1109		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		WELL #: 9A		RRCID -> 260399		COMPL. DATE 07/17/2010		TOTAL DEPTH 1323		PERF. 1094 - 1166		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A"		WELL #: 7A		RRCID -> 260631		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 1353		PERF. 1135 - 1142		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-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		
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, H.		WELL #: 1		RRCID -> 204315		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1133 - 1150		
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-
*03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (1220)		//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		//CONT.//		220846							
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL.		WELL #:		2	RRCID -> 204316	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 1850	PERF. 1186	-	1204	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 208616	COMPL. DATE 10/28/2004	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1288	-	1290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2015 - PLUGGED 12/29/15										

MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:		1A	RRCID -> 222335	COMPL. DATE 08/24/2006	TOTAL DEPTH 2207	PERF. 1241	-	1250
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-
*03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	7 1	49 2	N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (1300)		82205 630		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
DISCORBIS OIL COMPANY		220846								
W.W.H.M. & H. INC. ET AT		WELL #:		5	RRCID -> 216029	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1324	-	1328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TRINITY GAS CORPORATION		870230		RRCID -> 190557	COMPL. DATE 08/20/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1360	-	1362	
BAZAN		WELL #:		5						
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-
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-	-0-

PLANT SITE		WELL #:		2	RRCID -> 198924	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 2025	PERF. 996	-	998
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-
03	620 N	498	-0-	-122	-0-	498 2		N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
 PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
*03		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	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

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
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	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

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-
03		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

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-
03		1674 X	1426	-0-	-248	-0-	242	1	1184	2	N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

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	-0-	3117	2	N	-0-			-0-
*02		1986 N	1969	-0-	-17	-0-	1969	2	N	-0-			-0-
*03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-			-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

10	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	328	1	2082	3	N	1		5
						1	9						
11	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	261	1	1542	3	N	1		6
						1	9						
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	321	1	1931	3	N	1		7
						1	9						
01	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	313	1	1966	3	N	1		8
						1	9						
*02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	243	1	1715	3	N	1		9
						1	9						
*03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	346	1	2207	3	N	2		11
						2	9						

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

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
10	713 N	324	-0-	-389	-0-	44	1 1 9	279 3	N	1		6
11	690 N	206	-0-	-484	-0-	30	1 1 9	175 3	N	1		7
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	577 3	N	1		8
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	91	1 1 9	570 3	N	2		10
*02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	75	1 1 9	526 3	N	1		11
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	557 3	N	2		13

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

10	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	595	1 1 9	3776 3	N	1		5
11	6120 X	5035	-0-	-1085	-0-	729	1 1 9	4304 3	N	2		7
12	5270 X	5024	-0-	-246	-0-	717	1 1 9	4306 3	N	1		8
01	5270 X	4424	-0-	-846	-0-	607	1 1 9	3816 3	N	1		9
02	4930 X	4625	-0-	-305	-0-	574	1 1 9	4050 3	N	1		10
03	5208 X	3712	-0-	-1496	-0-	502	1 1 9	3208 3	N	2		12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	9	1	7 3	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7 3	N	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	18	1	22 3	N	-0-		-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6 3	N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
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	9164	-0-	-870	-0-	1138	1	8024	3	N	2		11
03	9579 X	9399	-0-	-180	-0-	1272	1	8125	3	N	2		13

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	15173 - 15240	
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
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	35539	-0-	-1059	-0-	4412	1	31125	3	N	2		11
03	39122 X	38228	-0-	-894	-0-	5174	1	33053	3	N	1		12

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102892	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	15650	PERF.	15230 - 15298	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106182	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	15098 - 15176	
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
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	19224	-0-	-1540	-0-	2387	1	16836	3	N	1		10
*03	23561 X	23561	-0-	-0-	-0-	3189	1	20370	3	N	2		12

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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

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
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	1225	-0-	-283	-0-	152 1	1071 3	N	2	11	
03		1612 X	1486	-0-	-126	-0-	201 1	1284 3	N	1	12	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
EXXON-LICHTENBERGER FEE		10										
		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
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		42 N	42	-0-	-0-	-0-	19 1	23 3	N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)		82381 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 - 11402		
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
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	146	-0-	-1681	-0-	18 1	127 3	N	1	7	
03		1953 X	178	-0-	-1775	-0-	24 1	154 3	N	-0-	7	

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
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-	
03		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	1549	-0-	-336	-0-	192 1	1356 3	N	1	10
							1 9				
03		1736 X	1485	-0-	-251	-0-	201 1	1283 3	N	1	11
							1 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	
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10512 - 10524	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	12584 X	12584	-0-	-0-	-0-	1893 1	10690 3	Y	1		6
11	12990 X	12139	-0-	-851	-0-	1981 1	10156 3	Y	2		8
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
02	11774 X	11616	-0-	-158	-0-	1442 1	10173 3	Y	1		11
*03	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	1721 1	10995 3	Y	2		13

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

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	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	1743 1	2139 3	N	5		16
03	3255 X	2598	-0-	-657	-0-	1878 1	717 3	N	3		19

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
 WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

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
03	2759 X	1999	-0-	-760	-0-	58 1	1941 2	N	-0-		94

SEVEN SISTERS, EAST (10000)		82381 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
WELDER, J. F. HEIRS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 047222		COMPL. DATE 09/11/1969		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
10	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1160	1	3	Y	33		182
11	9000 X	8251	-0-	-749	-0-	1191	1	3	Y	30	184 1	28
12	8773 X	8081	-0-	-692	-0-	1148	1	3	Y	32		60
01	8773 X	8409	-0-	-364	-0-	1150	1	3	Y	27		87
*02	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	999	1	3	Y	20		107
03	8556 X	8519	-0-	-37	-0-	1151	1	3	Y	15		122

WELDER, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 060122		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO HUMBLE FEE		WELL #: 4		RRCID -> 217459		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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		
10	7998 X	3608	-0-	-4390	-0-	283	1	3	Y	21		69
11	7740 X	5641	-0-	-2099	-0-	653	1	3	Y	61		130
12	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	1607	1	3	Y	246	376 1	-0-
01	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	735	1	3	Y	227	196 1	31
02	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	714	1	3	Y	172	185 1	18
*03	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	1073	1	3	Y	108		126

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	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WELDER HEIRS 215				WELL #:	3	RRCID ->	200016	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13700 - 14578	
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-
03	6293	X	6088	-0-	-205	-0-	807	1	5281	3	N	-0-		-0-
EXXON STATE				WELL #:	5	RRCID ->	218808	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14050 - 14300	
10	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	1380	1	16095	3	N	-0-		-0-
11	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	1869	1	14091	3	N	-0-		-0-
12	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	3212	1	13465	3	N	-0-		-0-
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	1144	1	11038	3	N	-0-		-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1107	1	9255	3	N	-0-		-0-
*03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1461	1	9564	3	N	-0-		-0-
WELDER HEIRS 71				WELL #:	1	RRCID ->	228137	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	14645	PERF.	14323 - 14357	
10	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	43	1	505	3	N	-0-		-0-
11	1470	N	445	-0-	-1025	-0-	52	1	393	3	N	-0-		-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	236	1	989	3	N	-0-		-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	3	N	-0-		-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	139	1	1165	3	N	-0-		-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	197	1	1288	3	N	-0-		-0-
EXXON STATE				WELL #:	6	RRCID ->	237423	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13500 - 14334	
10	20832	X	18827	-0-	-2005	-0-	1487	1	17340	3	N	-0-		-0-
11	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	2340	1	17650	3	N	-0-		-0-
12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	3973	1	16650	3	N	-0-		-0-
01	20274	X	19861	-0-	-413	-0-	1865	1	17996	3	N	-0-		-0-
02	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	2175	1	18187	3	N	-0-		-0-
03	20646	X	19933	-0-	-713	-0-	2642	1	17291	3	N	-0-		-0-
WELDER HEIRS 71				WELL #:	3	RRCID ->	242068	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14928	PERF.	13840 - 14636	
10	620	N	78	-0-	-542	-0-	6	1	72	3	N	-0-		-0-
11	330	N	78	-0-	-252	-0-	9	1	69	3	N	-0-		-0-
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	354	1	1486	3	N	-0-		-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	3	N	-0-		-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	103	1	857	3	N	-0-		-0-
03	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	200	1	1310	3	N	-0-		-0-
WELDER HEIRS 71				WELL #:	4	RRCID ->	245156	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	12588 - 13058	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

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
10	7719 X	3059	-0-	-4660	-0-	242	1	2817	3	N	-0-			-0-
11	6600 X	6047	-0-	-553	-0-	708	1	5339	3	N	-0-			-0-
12	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	1472	1	6169	3	N	-0-			-0-
01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	512	1	4938	3	N	-0-			-0-
02	5858 X	4214	-0-	-1644	-0-	450	1	3764	3	N	-0-			-0-
03	7626 X	6262	-0-	-1364	-0-	830	1	5432	3	N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

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
03	21948 X	18974	-0-	-2974	-0-	18974	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2016 - P/A 03/31/2016

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

10	46345 X	35955	-0-	-10390	-0-	245	1	35273	3	N	397	524	1	75
						437	9							
11	44850 X	40126	-0-	-4724	-0-	297	1	39295	3	N	485	364	1	196
						534	9							
12	46345 X	39705	-0-	-6640	-0-	304	1	38964	3	N	397	364	1	229
						437	9							
01	46221 X	32006	-0-	-14215	-0-	275	1	31338	3	N	357	359	1	227
						393	9							
*02	42920 X	40404	-0-	-2516	-0-	285	1	39587	3	N	484	541	1	170
						532	9							
03	41478 X	-0-	-0-	-41478	-0-					N	364	367	1	167

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	155 1	7836 2	N	17		159
11	7590	X	7435	-0-	-155	-0-	155 1	7260 2	N	18		177
12	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	155 1	7271 2	N	27	177 1	27
01	8029	X	7526	-0-	-503	-0-	155 1	7341 2	N	27	27 1	27
02	7511	X	7044	-0-	-467	-0-	155 1	6868 2	N	19		46
03	7998	X	5205	-0-	-2793	-0-	155 1	5041 2	N	8		54

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
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	651	#	NO RPT	-0-	-651	-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
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	R	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
03	5301	#	NO RPT	-0-	-5301	-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 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
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-
03	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

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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	65 7	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

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	12245	9819	-0-	-2426	56965	9434 2	385 9	N	350	387 1	58

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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								
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					
10		6820 X	6205	-0-	-615	-0-	521	1	5589	2	86	179	1	3	8	31
							95	9								
11		6600 X	5851	-0-	-749	-0-	500	1	5332	2	17					48
							19	9								
12		6820 X	5699	-0-	-1121	-0-	518	1	5167	2	13					61
							14	9								
01		6200 X	5826	-0-	-374	-0-	512	1	5192	2	111					172
							122	9								
02		5800 X	5378	-0-	-422	-0-	486	1	4880	2	11					183
							12	9								
03		6200 X	5876	-0-	-324	-0-	517	1	5270	2	81	188	1			76
							89	9								

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		253162									
		WELL #:		1	RRCID -> 131463	COMPL. DATE 07/13/1989	TOTAL DEPTH 16550	PERF.14920 - 15230			
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
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					-0-
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
		911925									
		WELL #:		1	RRCID -> 049073	COMPL. DATE 10/26/1970	TOTAL DEPTH 10103	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
OCKER, BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 049073	COMPL. DATE 10/26/1970	TOTAL DEPTH 10103	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813			
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
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	N	-0-	-0-	
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-	-0-	
02	232 N	196	-0-	-36	-0-	8	1	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747			
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	N	-0-	73	
*01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-	73	
*02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-	73	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73	

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696			
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	N	-0-	48	
01	868 X	700	-0-	-168	-0-	125	1	N	-0-	48	
*02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-	48	
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	48	

FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828			
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	N	-0-	-0-	
*01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	-0-	
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-	-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896			
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	N	-0-	-0-	
01	930 X	614	-0-	-316	-0-	109	1	N	-0-	-0-	
02	928 X	703	-0-	-225	-0-	29	1	N	-0-	-0-	
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-	

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE)		83754 340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
WELDER		WELL #: J 6		RRCID -> 218524		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
 EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	Y	-0-			43
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	85	1	158	2	Y	-0-			43
12	310 N	165	-0-	-145	-0-	69	1	96	2	Y	-0-			43
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	552	1	824	2	Y	-0-			43
02	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	814	1	2072	2	Y	3			46
						3	9							
*03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	774	1	603	2	Y	-0-			46

 SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 OXY USA INC. 630591
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2883 N	2118	-0-	-765	-0-	80	1	2023	2	N	14	13	1	7
						15	9							
11	2310 N	1997	-0-	-313	-0-	76	1	1895	2	N	24	25	1	6
						26	9							
12	2170 N	2154	-0-	-16	-0-	84	1	2056	2	N	13	13	1	6
						14	9							
01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	88	1	2275	2	N	34	31	1	9
						37	9							
02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	91	1	2338	2	N	31	30	1	10
						34	9							
*03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	85	1	2149	2	N	22	27	1	5
						24	9							

 SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 12707 - 13722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8804 #	7029	-0-	-1775	-0-	7029	2			N	-0-	7	1	-0-
11	8160 #	8153	-0-	-7	-0-	8153	2			N	-0-			-0-
12	7874 #	7833	-0-	-41	-0-	7833	2			N	-0-			-0-
01	7874	7310	-0-	-564	-0-	7310	2			N	-0-			-0-
02	7366	6466	-0-	-900	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
03	7874	6055	-0-	-1819	-0-	6055	2			N	-0-			-0-

 SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11702 - 11827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	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
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
03	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	
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-
03	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									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND LIFE		WELL #: 42		RRCID -> 014332		COMPL. DATE 10/19/1946		TOTAL DEPTH 5393		PERF. 3800 - 3806	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	26 1	154 2	N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24 1	154 2	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 2	N	-0-		-0-
*01	155 N	120	-0-	-35	-0-	25 1	95 2	N	-0-		-0-
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	6 1	124 2	N	-0-		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND LIFE		WELL #: 9		RRCID -> 014334		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	53 1	313 2	N	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	39 1	255 2	N	-0-		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	66 1	356 2	N	-0-		-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	94 1	354 2	N	-0-		-0-
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	458 2	N	-0-		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

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
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-
03	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

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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-
03	434 #	253	-0-	-181	-0-	253	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	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
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-
03	434 #	276	-0-	-158	-0-	276 2		N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	254521	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	6026	PERF.	5006 - 5010
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-
03	775 #	387	-0-	-388	-0-	387 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
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-
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 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
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-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RONDE OPERATING, LLC				727051								
BARRERA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	120001	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	7273	PERF.	5381 - 5398
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158932	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	5344 - 5348
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
03	14B2 EXT	-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOONEY, C. R. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163848	COMPL. DATE	07/27/1997	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5218 - 5222			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOONEY		WELL #:		2	RRCID ->	249086	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5321 - 5335			
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-
*03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 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			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 5952 - 5955			
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-
03	217 N	48	-0-	-169	-0-	48 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			
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-
03	T. A.	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINRRA LLC 389665
 BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
 PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

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-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID ->	226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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
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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTEMAYOR "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119558	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7128 - 7137
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)												
MACERO MINERALS, INC.												
PENA, MARCOS												
WELL #: 85673 500 RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A												
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007												

STARR, NORTH (7000)												
GREEN EXPLORATION COMPANY												
SAENZ, NOE												
WELL #: 85690 700 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018												
NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND												
MAGNUM PRODUCING, LP												
REDFISH BAY PROPERTIES												
WELL #: 85771 001 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949												
ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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					
03		1581 X	1454	-0-	-127	-0-	96 1	1346 2	N	11		40
							12 9					

STEDMAN ISLAND(C-1)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
STATE TRACT 309 UNIT												
WELL #: 85771 085 RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934												
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND(C-1)		//CONT.//		85771 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	142269	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	8886 -	8894		
M	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)				85771 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 309		WELL #:		1	RRCID ->	179245	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	8768 -	8880	
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
*03	3986 R	3986	-0-	-0-	-0-	226	1	3737	3	Y	21	29	1	12

STEDMAN ISLAND (C-2A)				85771 101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 277		WELL #:		3	RRCID ->	209200	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	9226 -	9386	
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-
03	589 N	527	-0-	-62	-0-	34	1	493	3	Y	-0-			-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)				85771 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925										
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	129234	COMPL. DATE	11/25/1988	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	9189 -	9220	
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
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3	9			Y	-0-			27

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925											
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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					
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	88 1	1271 3	Y	12	11 1			102
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	13 9	1442 3	Y	12	15 1			99
12	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	99 1	1508 3	Y	13	14 1			98
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	13 9	1649 3	Y	13	11 1			100
02	1508 N	570	-0-	-938	-0-	14 9	474 3	Y	4	4 1			100
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-	92 1		Y	-0-				100
						4 9							

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123					
10	3100 X	1663	-0-	-1437	-0-	77 1	1068 3	Y	471	453 1			204
11	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	518 9	1228 3	Y	638	649 1			193
12	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	87 1	1301 3	Y	566	585 1			174
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	702 9							
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	90 1	1348 3	Y	533	456 1			251
*03	3100 N	4248	-0-	1148	1148	623 9	1448 3	Y	524	485 1			290
						87 1							
						586 9							
						81 1							
						576 9							
						215 1	3440 3	Y	539	773 1			56
						593 9							

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		//CONT.//		85771 795	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925							
STATE TRACT 308		WELL #:		1	RRCID -> 261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088 - 9116
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	
10		1094 N	1094	-0-	-0-	66 1	1010 3	Y	16	16 1	2
						18 9					
11		1786 N	1786	-0-	-0-	74 1	1662 3	Y	45	44 1	3
						50 9					
12		1894 N	1894	-0-	-0-	77 1	1758 3	Y	54	56 1	1
						59 9					
01		930 N	633	-0-	-297	74 1	524 3	Y	32	27 1	6
						35 9					
02		1084 N	1084	-0-	-0-	69 1	983 3	Y	29	27 1	8
						32 9					
*03		1281 N	1281	-0-	-0-	68 1	1107 3	Y	96	97 1	7
						106 9					

STEDMAN ISLAND (8300 SD)				85771 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES	
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925							
STATE TRACT 277		WELL #:		1	RRCID -> 255567	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A
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	
10		1397	1397	-0-	-0-	88 1	1309 3	Y	-0-		-0-
						99 1	1275 3	Y	-0-		-0-
11		1374	1374	-0-	-0-	99 1	1275 3	Y	-0-		-0-
						102 1	1322 3	Y	-0-		-0-
12		1424	1424	-0-	-0-	99 1	1267 3	Y	-0-		-0-
						92 1	1222 3	Y	-0-		-0-
01		1366	1366	-0-	-0-	99 1	1267 3	Y	-0-		-0-
						92 1	1222 3	Y	-0-		-0-
02		1314	1314	-0-	-0-	92 1	1222 3	Y	-0-		-0-
						45 1	682 3	Y	-0-		-0-
03		1364 N	727	-0-	-637	45 1	682 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
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	
10		620 N	614	-0-	-6	614 2		Y	-0-		-0-
						367 2		Y	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	367 2		Y	-0-		-0-
						388 2		Y	-0-		-0-
12		589 N	388	-0-	-201	388 2		Y	-0-		-0-
						361 2		Y	-0-		-0-
01		620 N	361	-0-	-259	361 2		Y	-0-		-0-
						254 2		Y	-0-		-0-
02		348 N	254	-0-	-94	254 2		Y	-0-		-0-
						362 2		Y	-0-		-0-
03		403 N	362	-0-	-41	362 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
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	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
								N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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
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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592		N	-0-		-0-
						1592		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592		N	-0-		-0-
						1592		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592		N	-0-		-0-
						1592		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592		N	-0-		-0-
						1592		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592		N	-0-		-0-
						1592		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592		N	-0-		-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

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
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-
03	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

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							
03	20615 X	20346	-0-	-269	-0-	18	1	20194	2	N	122	105	1	32
						134	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

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							
03	50096 X	32656	-0-	-17440	-0-	1152	1	30996	2	N	462	391	1	120
						508	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

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							
03	183365 X	159462	-0-	-23903	-0-	143	1	157710	2	N	1463	1318	1	381
						1609	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

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	129401 X	129401	-0-	-0-	-0-	128445	2	956	9	Y	869	968	1	186
*03	155761 X	155761	-0-	-0-	-0-	154915	2	846	9	Y	769	758	1	197

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

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-
*03	12738	12738	-0-	-0-	-0-	1414	1	11324	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

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-
03	14B2 EXT	-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					
		WELL #: J 1		RRCID -> 195641		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257					
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
10	2046 N	1930	-0-	-116	-0-	541	1	1386	2	Y	3	45	1	21
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	579	1	1665	2	Y	3			24
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	582	1	1613	2	Y	4			28
01	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	500	1	1828	2	Y	14	31	1	11
02	2175 N	2133	-0-	-42	-0-	512	1	1597	2	Y	22			33
*03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	482	1	1786	2	Y	28			61

SLATOR RANCH		WELL #: H 2		RRCID -> 199215		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644					
10	6 N	-0-	-0-	-6	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: H 3		RRCID -> 202502		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534					
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 206780		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: L 1		RRCID -> 207057		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694					
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	447	1	3197	2	Y	-0-			-0-
11	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	388	1	2747	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	2920	-0-	-552	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-			-0-
01	3658 X	3037	-0-	-621	-0-	342	1	2695	2	Y	-0-			-0-
02	3422 X	2412	-0-	-1010	-0-	276	1	2136	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	2238	-0-	-1420	-0-	229	1	2009	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476		//CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735													
10		3100 N	5548	-0-	2448	5461	460 1	5037 2	Y	46	137 1	59	
11		10768 X	5307	-0-	-5461	-0-	51 9 426 1	4808 2	Y	66		125	
12		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	73 9 368 1	3284 2	Y	72		197	
01		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	79 9 365 1	3560 2	Y	57	127 1	127	
02		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	63 9 271 1	2640 2	Y	29	119 1	37	
*03		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	32 9 461 1	5230 2	Y	36	53 1	20	
							40 9						
SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818													
10		10323 X	9710	-0-	-613	-0-	1187 1	8503 2	Y	18	18 1	7	
11		9990 X	9058	-0-	-932	-0-	20 9 1121 1	7928 2	Y	8	10 1	5	
12		10323 X	9668	-0-	-655	-0-	9 9 1004 1	8656 2	Y	7	8 1	4	
01		10168 X	9561	-0-	-607	-0-	8 9 1075 1	8477 2	Y	8	7 1	5	
02		9193 X	6667	-0-	-2526	-0-	9 9 762 1	5891 2	Y	13	6 1	12	
03		9703 X	6999	-0-	-2704	-0-	14 9 715 1	6267 2	Y	15	15 1	12	
							17 9						
SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472													
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-	
03		527 N	471	-0-	-56	-0-	48 1	423 2	Y	-0-		-0-	
SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724													
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-	
03		T. A.	863	-0-	863	863	70 1	793 2	Y	-0-		-0-	
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790													
10		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	1583 1	10197 2	Y	14	53 1	9	
11		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	15 9 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-	35 9 1517 1	9169 2	Y	8		49	
03		10757 X	5479	-0-	-5278	-0-	9 9 839 1	4638 2	Y	2	48 1	3	
							2 9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	5332 X	5221	-0-	-111	-0-	799	1	4418	2	Y	4	23 1	4

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

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
*03	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	527	1	5215	2	Y	3		6

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

10	15996 X	14663	-0-	-1333	-0-	1043	1	13620	2	Y	-0-	3 1	-0-
11	15480 X	14663	-0-	-817	-0-	1050	1	13613	2	Y	-0-		-0-
12	15996 X	14519	-0-	-1477	-0-	1091	1	13428	2	Y	-0-		-0-
01	15965 X	14255	-0-	-1710	-0-	1179	1	13076	2	Y	-0-		-0-
02	14268 X	13149	-0-	-1119	-0-	1153	1	11986	2	Y	9	3 1	6
03	15159 X	14370	-0-	-789	-0-	1107	1	13256	2	Y	6		12

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

10	8897 X	8340	-0-	-557	-0-	698	1	7636	2	Y	5	17 1	7
11	8610 X	8260	-0-	-350	-0-	671	1	7581	2	Y	7		14
12	8897 X	6451	-0-	-2446	-0-	648	1	5793	2	Y	9		23
01	8339 X	7981	-0-	-358	-0-	742	1	7230	2	Y	8	15 1	16
02	7975 X	7456	-0-	-519	-0-	694	1	6747	2	Y	14	15 1	15
03	8525 X	7635	-0-	-890	-0-	617	1	7008	2	Y	9	19 1	5

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10924 - 11032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	312	1	2700	2	Y	-0-			31
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	181	1	1985	2	Y	12			43
12	3100 N	3130	-0-	30	30	273	1	2857	2	Y	-0-			43
01	3083 N	3053	-0-	-30	-0-	276	1	2777	2	Y	-0-			43
02	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	249	1	2471	2	Y	-0-			43
03	2914 X	2865	-0-	-49	-0-	263	1	2602	2	Y	-0-			43
SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10760 - 10918				
10	6944 X	5628	-0-	-1316	-0-	583	1	5044	2	Y	1			14
11	6720 X	4251	-0-	-2469	-0-	355	1	3895	2	Y	1			15
12	6944 X	4638	-0-	-2306	-0-	403	1	4225	2	Y	9	15	1	9
01	6944 X	4156	-0-	-2788	-0-	376	1	3773	2	Y	6			15
02	6032 X	2883	-0-	-3149	-0-	263	1	2617	2	Y	3	14	1	4
03	5642 X	3261	-0-	-2381	-0-	299	1	2958	2	Y	4			8
SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11170 - 11404				
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	124	1	1071	2	Y	1			9
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1094	2	Y	-0-			9
12	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	100	1	1051	2	Y	2	9	1	2
01	1209 N	1157	-0-	-52	-0-	105	1	1050	2	Y	2			4
02	1160 N	1066	-0-	-94	-0-	97	1	967	2	Y	2	4	1	2
03	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	102	1	1010	2	Y	2			4
SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9995 - 10598				
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
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	105	1	1197	2	Y	7	13	1	4
SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10598 - 10616				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776			
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	
10	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	819 1	10702 2	Y		20	47 1		17
11	11100 X	10853	-0-	-247	-0-	22 9	10047 2	Y		28			45
12	11842 X	11056	-0-	-786	-0-	31 9	10176 2	Y		49	65 1		29
01	11842 X	10818	-0-	-1024	-0-	826 1	9900 2	Y		23			52
02	11078 X	9751	-0-	-1327	-0-	54 9	8889 2	Y		6	54 1		4
03	11532 X	10286	-0-	-1246	-0-	893 1	9488 2	Y		5			9
						25 9							
						7 9							
						6 9							
SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008				TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720			
10	8494 X	6793	-0-	-1701	-0-	704 1	6088 2	Y		1			11
11	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	1 9	9304 2	Y		-0-			11
12	9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	848 1	8474 2	Y		9	12 1		8
01	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	808 1	8799 2	Y		4			12
02	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	10 9	7383 2	Y		2	11 1		3
03	8494 X	8365	-0-	-129	-0-	876 1	7595 2	Y		2			5
						4 9							
						743 1							
						2 9							
						768 1							
						2 9							
SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006				TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028			
10	9827 X	9251	-0-	-576	-0-	774 1	8468 2	Y		8	29 1		11
11	9510 X	8181	-0-	-1329	-0-	9 9	7504 2	Y		11			22
12	9796 X	9716	-0-	-80	-0-	665 1	8718 2	Y		20			42
01	9517 X	9477	-0-	-40	-0-	12 9	8582 2	Y		14	27 1		29
02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	976 1	8020 2	Y		34	27 1		36
*03	9749 X	9749	-0-	-0-	-0-	22 9	8933 2	Y		26	48 1		14
						880 1							
						15 9							
						824 1							
						37 9							
						787 1							
						29 9							
BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895			
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
*03	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	11 9	4918 2	Y		7			14
						411 1							
						8 9							
SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874			
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-
03	T. A.	-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			
		WELL #: V 3		RRCID -> 2232026		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9830 - 11099			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	622	1	6153	2	Y	8		21

SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10747 - 10901			
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
*03	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	800	1	4423	2	Y	3	49 1	4

SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10674 - 10823			
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	216	1	1871	2	Y	2		24
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	172	1	1886	2	Y	1		25
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1913	2	Y	12	25 1	12
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	196	1	1966	2	Y	10		22
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	179	1	1775	2	Y	8	21 1	9
*03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	190	1	1884	2	Y	6		15

SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID -> 223929		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10803 - 10849			
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	130	1	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
03	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	108	1	1064	2	Y	-0-		60

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
BARROCITO, B. M.		WELL #:		6	RRCID ->	226702	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10753 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12772 X	11376	-0-	-1396	-0-	803	1	10572	2	Y	1	1	1	-0-
11	12360 X	10970	-0-	-1390	-0-	692	1	10277	2	Y	1	1	1	-0-
12	12772 X	11388	-0-	-1384	-0-	749	1	10638	2	Y	1	1	1	-0-
01	12493 X	11276	-0-	-1217	-0-	766	1	10509	2	Y	1	1	1	-0-
02	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	790	1	10479	2	Y	2	1	1	1
*03	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	784	1	10775	2	Y	-0-	1	1	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		W 4	RRCID ->	226743	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10056 - 10763		
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-
03	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		
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	3796	2	Y	2	16	1	2
01	4371 X	3231	-0-	-1140	-0-	292	1	2937	2	Y	2			4
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	388	1	3858	2	Y	33	4	1	33
03	4371 X	3749	-0-	-622	-0-	342	1	3382	2	Y	23			56

SLATOR RANCH		WELL #:		T 3	RRCID ->	227777	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	10945 - 11056		
10	1643 X	1142	-0-	-501	-0-	118	1	1024	2	N	-0-			29
11	1410 X	1059	-0-	-351	-0-	88	1	971	2	N	-0-			29
12	1457 X	908	-0-	-549	-0-	79	1	829	2	N	-0-			29
01	1457 X	892	-0-	-565	-0-	81	1	811	2	N	-0-			29
02	1247 X	741	-0-	-506	-0-	68	1	673	2	N	-0-			29
03	1147 X	753	-0-	-394	-0-	69	1	684	2	N	-0-			29

SLATOR RANCH		WELL #:		X 2	RRCID ->	228225	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9567 - 10232		
10	T. A.	589	-0-	589	589	61	1	528	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	427	-0-	427	1016	36	1	391	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	138	-0-	138	1154	12	1	126	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	217	-0-	217	1371	20	1	197	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	7	-0-	7	1378	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BARROCITO, B. M.		WELL #: 7		RRCID -> 229048		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950					
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			
10	5177 X	4944	-0-	-233	-0-	341	1	4489	2	Y	104	118	1	33
11	5160 X	4995	-0-	-165	-0-	114	9	4570	2	Y	106	96	1	43
12	6045 X	5885	-0-	-160	-0-	308	1	5368	2	Y	126	129	1	40
01	6014 X	3153	-0-	-2861	-0-	117	9	2856	2	Y	81	110	1	11
02	5626 X	3023	-0-	-2603	-0-	378	1	2731	2	Y	78	50	1	39
03	5890 X	4411	-0-	-1479	-0-	139	9	4029	2	Y	81	94	1	26
						208	1							
						89	9							
						206	1							
						86	9							
						293	1							
						89	9							

BMT-BARROCITO		WELL #: 1		RRCID -> 230382		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865					
10	13206 X	12914	-0-	-292	-0-	911	1	12001	2	Y	2	50	1	6
11	12780 X	10747	-0-	-2033	-0-	2	9	10048	2	Y	20			26
12	13206 X	12282	-0-	-924	-0-	677	1	11458	2	Y	15	29	1	12
01	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	22	9	12374	2	Y	11			23
02	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	807	1	11572	2	Y	8			31
03	12927 X	12539	-0-	-388	-0-	17	9	11679	2	Y	9	34	1	6
						902	1							
						12	9							
						873	1							
						9	9							
						850	1							
						10	9							

SLATOR RANCH		WELL #: U 5		RRCID -> 230384		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594					
10	18817 X	18029	-0-	-788	-0-	1509	1	16518	2	Y	2	5	1	2
11	18150 X	17434	-0-	-716	-0-	2	9	16014	2	Y	2			4
12	18693 X	18257	-0-	-436	-0-	1418	1	16417	2	Y	3			7
01	18228 X	18018	-0-	-210	-0-	2	9	16339	2	Y	3	5	1	5
02	16878 X	16747	-0-	-131	-0-	1837	1	15144	2	Y	42	5	1	42
03	18259 X	17828	-0-	-431	-0-	3	9	16356	2	Y	28	54	1	16
						1676	1							
						3	9							
						1557	1							
						46	9							
						1441	1							
						31	9							

SLATOR RANCH		WELL #: D 2		RRCID -> 232971		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340					
10	4836 X	2060	-0-	-2776	-0-	198	1	1854	2	Y	7	83	1	37
11	4710 X	1699	-0-	-3011	-0-	8	9	1547	2	Y	5			42
12	5084 X	1544	-0-	-3540	-0-	146	1	1364	2	Y	38			80
01	5084 X	1375	-0-	-3709	-0-	6	9	1237	2	Y	10			90
02	4756 X	1165	-0-	-3591	-0-	138	1	1044	2	Y	3	75	1	18
03	2046 X	1112	-0-	-934	-0-	42	9	982	2	Y	-0-			18
						127	1							
						11	9							
						118	1							
						3	9							
						130	1							

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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
03	5146 X	3509	-0-	-1637	-0-	322	1	3181	2	Y	5			12

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

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
03	7006 X	6256	-0-	-750	-0-	424	1	5832	2	Y	-0-	1	1	-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

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
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	917	2	Y	17	62	1	12

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

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
*03	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	576	1	3184	2	Y	1	15	1	2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476		//CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
SLATOR RANCH		WELL #: 1AA		RRCID -> 235497		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 9127			PERF. 8530 - 8694			
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-
03	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			
10	3627 X	3496	-0-	-131	-0-	469	1	3023	2	Y	4	29	1		2
						4	9								
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
						9	9								
02	3364 X	3316	-0-	-48	-0-	468	1	2828	2	Y	18				28
						20	9								
*03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	543	1	3003	2	Y	7	27	1		8
						8	9								

BARROCITO, B.M.		WELL #: 10		RRCID -> 237452		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9446 - 9784			
10	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	379	1	4995	2	Y	130	119	1		42
						143	9								
11	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	284	1	4211	2	Y	109	106	1		45
						120	9								
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	340	1	4825	2	Y	128	132	1		41
						141	9								
01	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	331	1	4540	2	Y	144	165	1		20
						158	9								
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	322	1	4266	2	Y	137	88	1		69
						151	9								
*03	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	332	1	4560	2	Y	103	138	1		34
						113	9								

SLATOR RANCH		WELL #: 1AB		RRCID -> 238136		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 10915			PERF.10248 - 10606			
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-
03	2914 X	2829	-0-	-85	-0-	229	1	2600	2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 7		RRCID -> 240376		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10972 - 11103			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 5		RRCID -> 241076		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10328 - 10700			
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-
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	818	2	Y	-0-				-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	Y	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
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-	
03		3038 X	2856	-0-	-182	-0-		615 1	2241 2	Y	-0-				-0-	

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214																
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-	
*03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		351 1	1277 2	Y	-0-				-0-	

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903																
10		8959 X	6078	-0-	-2881	-0-		429 1	5648 2	Y	1	1	1		-0-	
								1 9								
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-	
								1 9								
02		6409 X	4474	-0-	-1935	-0-		314 1	4160 2	Y	-0-				-0-	
03		6076 X	5774	-0-	-302	-0-		392 1	5382 2	Y	-0-				-0-	

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686																
10		27285 X	27285	-0-	-0-	-0-		1901 1	25043 2	Y	310	326	1		99	
								341 9								
11		25551 X	25551	-0-	-0-	-0-		1592 1	23637 2	Y	293	272	1		120	
								322 9								
12		26039 X	26039	-0-	-0-	-0-		1691 1	24015 2	Y	303	326	1		97	
								333 9								
01		25890 X	25890	-0-	-0-	-0-		1733 1	23761 2	Y	360	407	1		50	
								396 9								
02		23635 X	23110	-0-	-525	-0-		1596 1	21160 2	Y	322	210	1		162	
								354 9								
03		25265 X	23730	-0-	-1535	-0-		1592 1	21878 2	Y	236	321	1		77	
								260 9								

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	505	1	6653	2	Y	124	129	1	40
						136	9							
11	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	416	1	6183	2	Y	115	108	1	47
						127	9							
12	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	457	1	6491	2	Y	123	131	1	39
						135	9							
01	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	455	1	6236	2	Y	143	162	1	20
						157	9							
02	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	420	1	5565	2	Y	127	83	1	64
						140	9							
03	5890 X	5563	-0-	-327	-0-	371	1	5101	2	Y	83	120	1	27
						91	9							

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
10	4371 X	4011	-0-	-360	-0-	283	1	3727	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	4230 X	3855	-0-	-375	-0-	243	1	3611	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	4371 X	3959	-0-	-412	-0-	260	1	3698	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	4185 X	3409	-0-	-776	-0-	232	1	3176	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	3915 X	3132	-0-	-783	-0-	220	1	2912	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3968	-0-	-31	-0-	269	1	3698	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890														
10	7192 X	6240	-0-	-952	-0-	442	1	5779	2	Y	17	36	1	14
						19	9							
11	6840 X	5984	-0-	-856	-0-	427	1	5532	2	Y	23			37
						25	9							
12	6944 X	6501	-0-	-443	-0-	485	1	5966	2	Y	45	56	1	26
						50	9							
01	6944 X	6422	-0-	-522	-0-	529	1	5870	2	Y	21			47
						23	9							
02	6148 X	5877	-0-	-271	-0-	513	1	5333	2	Y	28	56	1	19
						31	9							
03	6510 X	6027	-0-	-483	-0-	463	1	5541	2	Y	21			40
						23	9							

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292														
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	743	1	2858	2	Y	27	85	1	25
						30	9							
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
*03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	761	1	2771	2	Y	-0-			25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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
03	4836 X	4741	-0-	-95	-0-	321	1	4411	2	Y	8	24	1	5

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806														
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
*03	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	675	1	9270	2	Y	3	4	1	1

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824														
10	2883 X	401	-0-	-2482	-0-	27	1	357	2	Y	15	53	1	5
11	2790 X	355	-0-	-2435	-0-	22	1	320	2	Y	12	12	1	5
12	3255 X	809	-0-	-2446	-0-	51	1	726	2	Y	29	25	1	9
01	3255 X	695	-0-	-2560	-0-	45	1	617	2	Y	30	35	1	4
02	3045 X	311	-0-	-2734	-0-	21	1	275	2	Y	14	11	1	7
*03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	227	1	3122	2	Y	108	80	1	35

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
*03	3100 N	3623	-0-	523	523	554	1	3062	2	Y	6	19 1	6

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

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
*03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	123	1	1688	2	Y	16	49 1	11

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

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
03	11067 X	9590	-0-	-1477	-0-	739	1	8848	2	Y	3		7

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

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
*03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	Y	2		3

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 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
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	37 1	492 2	Y	1	1 1		-0-
11	480 N	426	-0-	-54	-0-	27 1	398 2	Y	1	1 1		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38 1	542 2	Y	1	1 1		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37 1	501 2	Y	2	2 1		-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	34 1	456 2	Y	2	1 1		1
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35 1	485 2	Y	-0-	1 1		-0-

BMT-BARROCITO		WELL #:		6	RRCID ->	257070	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9443 - 9642
10	6448 X	4879	-0-	-1569	-0-	344 1	4534 2	Y	1	23 1		3
11	6240 X	5882	-0-	-358	-0-	370 1	5489 2	Y	21			24
12	5890 X	5815	-0-	-75	-0-	381 1	5419 2	Y	14	27 1		11
01	5890 X	4818	-0-	-1072	-0-	327 1	4483 2	Y	7			18
02	5684 X	4780	-0-	-904	-0-	335 1	4438 2	Y	6			24
03	6076 X	5187	-0-	-889	-0-	351 1	4827 2	Y	8	27 1		5

BMT K&H		WELL #:		1AE	RRCID ->	257227	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 11039
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
*03	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	543 1	6503 2	Y	2			4

SLATOR RANCH		WELL #:		V 5	RRCID ->	257744	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9714 - 11166
10	7347 X	6885	-0-	-462	-0-	713 1	6166 2	Y	5			48
11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	651 1	7137 2	Y	2			50
12	7347 X	5123	-0-	-2224	-0-	444 1	4650 2	Y	26	50 1		26
01	7347 X	5726	-0-	-1621	-0-	516 1	5185 2	Y	23			49
02	6873 X	3793	-0-	-3080	-0-	346 1	3441 2	Y	5	46 1		8
03	7347 X	6040	-0-	-1307	-0-	554 1	5479 2	Y	6			14

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. SLATOR RANCH		//CONT.// 86182 476		//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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044														
10	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	3193	1	29913	2	Y	-0-			-0-
11	32968 X	32968	-0-	-0-	-0-	2841	1	30120	2	Y	6			48
12	32417 X	32417	-0-	-0-	-0-	2967	1	29389	2	Y	55			103
01	30149 X	30149	-0-	-0-	-0-	2804	1	27330	2	Y	14			117
02	26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	2634	1	23351	2	Y	14	97	1	34
*03	24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	2899	1	21886	2	Y	-0-			34

BMT K&H		WELL #: 2AE		RRCID -> 260273		COMPL. DATE 11/07/2010			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10162 - 11100		
10	10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	717	1	9372	2	Y	-0-	11	1	-0-
11	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	652	1	8455	2	Y	-0-			-0-
12	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	583	1	7179	2	Y	-0-			-0-
01	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	688	1	7632	2	Y	-0-			-0-
02	6612 X	6248	-0-	-364	-0-	546	1	5677	2	Y	23	7	1	16
03	7068 X	5964	-0-	-1104	-0-	458	1	5489	2	Y	15			31

BMT K&H		WELL #: 3AE		RRCID -> 261139		COMPL. DATE 04/15/2011			TOTAL DEPTH 11400			PERF.10084 - 11206		
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	519	1	6785	2	Y	-0-	10	1	-0-
11	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	488	1	6320	2	Y	-0-			-0-
12	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	519	1	6386	2	Y	-0-			-0-
01	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	508	1	5635	2	Y	-0-			-0-
02	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	481	1	5003	2	Y	27	8	1	19
*03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	310	1	3707	2	Y	14			33

BARROCITO, B. M.		WELL #: 21		RRCID -> 262005		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 11210			PERF. 9914 - 10858		
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	184	1	2428	2	Y	3	4	1	1
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	248	1	3675	2	Y	5	4	1	2
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1245	2	Y	2	3	1	1
01	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	277	1	3794	2	Y	6	6	1	1
02	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	178	1	2361	2	Y	4	3	1	2
*03	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	95	1	1300	2	Y	1	3	1	-0-

BMT K&H		WELL #: 4AE		RRCID -> 262424		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10330 - 11068		
10	12307 X	11703	-0-	-604	-0-	832	1	10871	2	Y	-0-	13	1	-0-
11	11910 X	11035	-0-	-875	-0-	790	1	10245	2	Y	-0-			-0-
12	11842 X	10984	-0-	-858	-0-	825	1	10159	2	Y	-0-			-0-
01	11718 X	6085	-0-	-5633	-0-	503	1	5582	2	Y	-0-			-0-
02	10962 X	1886	-0-	-9076	-0-	165	1	1718	2	Y	3	1	1	2
*03	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	1091	1	13062	2	Y	15			17

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2239 X	2026	-0-	-213	-0-	140	1	1849	2	Y	34	36	11
						37	9						
11	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	122	1	1816	2	Y	34	31	14
						37	9						
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	148	1	2097	2	Y	39	40	13
						43	9						
01	2108 X	1976	-0-	-132	-0-	131	1	1801	2	Y	40	47	6
						44	9						
02	1972 X	1752	-0-	-220	-0-	120	1	1593	2	Y	35	23	18
						39	9						
03	2294 X	1822	-0-	-472	-0-	122	1	1670	2	Y	27	36	9
						30	9						

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

10	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	488	1	6372	2	Y	-0-	3	-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	2
						3	9						
*03	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	400	1	4792	2	Y	4		6
						4	9						

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	331	1	4356	2	Y	144	165	46
						158	9						
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	282	1	4182	2	Y	139	128	57
						153	9						
12	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	369	1	5235	2	Y	177	177	57
						195	9						
01	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	358	1	4916	2	Y	199	228	28
						219	9						
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	316	1	4185	2	Y	170	112	86
						187	9						
*03	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	307	1	4212	2	Y	122	168	40
						134	9						

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

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	102
						23	9						
*03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	390	1	2835	2	N	13		115
						14	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	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
 CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244		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

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	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	41
02	638	N	360	-0-	-278	-0-	309	3	51	9	Y	46	55	0	32
03	775	N	351	-0-	-424	-0-	298	3	53	9	Y	48	37	0	43

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

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	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	109
*02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3660	3	128	9	N	116	125	0	100
*03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2586	3	127	9	N	115	85	0	130

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

10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	700	1	2582	2	N	27			112
11	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	30	9	778	1	N	38			150
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	42	9	2451	1	N	29	171	1	8
01	3255	X	1085	-0-	-2170	-0-	32	9	428	1	N	58			66
02	3045	X	-0-	-0-	-3045	-0-	64	9			N	-0-			66
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-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	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
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-
03	1116 #	789	-0-	-327	-0-	8 1	781 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	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
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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

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-
03	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

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-
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		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-
03	T. A.		-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								
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-
03	T. A.		-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								
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-
03	T. A.		-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								
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-
03	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								
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-
03	T. A.		-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								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P273		RRCID -> 129915		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P274		RRCID -> 130707		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID -> 140927		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID -> 156691		COMPL. DATE 06/21/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076								
10	5704 X	4375	-0-	-1329	-0-	311	1	4031	2	Y	30	21	1			25
11	5250 X	3956	-0-	-1294	-0-	309	1	3611	2	Y	33	34	1			24
12	4898 X	3974	-0-	-924	-0-	339	1	3601	2	Y	31	37	1			18
01	4898 X	3686	-0-	-1212	-0-	295	1	3347	2	Y	40	38	1			20
02	4582 X	3262	-0-	-1320	-0-	263	1	2957	2	Y	38	37	1			21
03	4371 X	3868	-0-	-503	-0-	277	1	3580	2	Y	10	26	1			5

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID -> 157495		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393								
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-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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	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
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-
03	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			
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-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348 - 6554			
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-
03	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			
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							
03	2077 X	1658	-0-	-419	-0-	118	1	1527	2	Y	12	14	1	6
						13	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 INJECT. (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
10	4092 X	3718	-0-	-374	-0-	262 1 61 9	3395 2	Y	55 39 1	47
11	3960 X	3397	-0-	-563	-0-	262 1 70 9	3065 2	Y	64 65 1	46
12	3999 X	3444	-0-	-555	-0-	290 1 68 9	3086 2	Y	62 72 1	36
01	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	254 1 85 9	2879 2	Y	77 73 1	40
02	3741 X	3070	-0-	-671	-0-	243 1 88 9	2739 2	Y	80 76 1	44
03	3720 X	3381	-0-	-339	-0-	237 1 85 9	3059 2	Y	77 84 1	37

KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID -> 176901		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P286		RRCID -> 178533		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837		
10	6510 X	4703	-0-	-1807	-0-	331 1 80 9	4292 2	Y	73 55 1	62
11	6300 X	3874	-0-	-2426	-0-	299 1 84 9	3491 2	Y	76 83 1	55
12	5549 X	4140	-0-	-1409	-0-	349 1 85 9	3706 2	Y	77 88 1	44
01	5518 X	4278	-0-	-1240	-0-	337 1 119 9	3822 2	Y	108 97 1	55
02	5162 X	3843	-0-	-1319	-0-	304 1 116 9	3423 2	Y	105 102 1	58
03	4712 X	3401	-0-	-1311	-0-	238 1 87 9	3076 2	Y	79 99 1	38

KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990		
10	11377 X	7020	-0-	-4357	-0-	499 1 63 9	6458 2	Y	57 29 1	48
11	8550 X	6541	-0-	-2009	-0-	510 1 73 9	5958 2	Y	66 66 1	48
12	8835 X	5598	-0-	-3237	-0-	476 1 59 9	5063 2	Y	54 71 1	31
01	8835 X	6822	-0-	-2013	-0-	545 1 98 9	6179 2	Y	89 74 1	46
02	6554 X	5624	-0-	-930	-0-	452 1 87 9	5085 2	Y	79 81 1	44
03	7006 X	4213	-0-	-2793	-0-	299 1 55 9	3859 2	Y	50 70 1	24

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
10		1922 N	1235	-0-	-687	-0-	87	1	1122	2	Y	24	12	1	20
							26	9							
11		1860 N	855	-0-	-1005	-0-	66	1	768	2	Y	19	25	1	14
							21	9							
12		899 N	686	-0-	-213	-0-	57	1	611	2	Y	16	21	1	9
							18	9							
01		1240 N	271	-0-	-969	-0-	21	1	241	2	Y	8	13	1	4
							9	9							
02		841 N	320	-0-	-521	-0-	25	1	283	2	Y	11	9	1	6
							12	9							
*03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	34	24	1	16
							37	9							

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701															
10		1860 X	1381	-0-	-479	-0-	99	1	1279	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
11		1800 X	1786	-0-	-14	-0-	140	1	1640	2	Y	5	4	1	4
							6	9							
12		2046 X	1914	-0-	-132	-0-	164	1	1744	2	Y	5	6	1	3
							6	9							
01		2046 X	1212	-0-	-834	-0-	98	1	1108	2	Y	5	6	1	2
							6	9							
02		1914 X	1611	-0-	-303	-0-	131	1	1471	2	Y	8	6	1	4
							9	9							
03		1922 X	1238	-0-	-684	-0-	89	1	1145	2	Y	4	6	1	2
							4	9							

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787															
10		3689 X	2475	-0-	-1214	-0-	169	1	2185	2	Y	110	137	1	32
							121	9							
11		3330 X	2442	-0-	-888	-0-	184	1	2145	2	Y	103	94	1	41
							113	9							
12		3131 X	2774	-0-	-357	-0-	228	1	2421	2	Y	114	104	1	51
							125	9							
01		2666 X	2342	-0-	-324	-0-	181	1	2055	2	Y	96	99	1	48
							106	9							
02		2494 X	1869	-0-	-625	-0-	146	1	1646	2	Y	70	62	1	56
							77	9							
03		2759 X	1997	-0-	-762	-0-	138	1	1779	2	Y	73	94	1	35
							80	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	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	
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					
*03		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	363 1	4687 2	Y	426	488 1	207
							469 9					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9804 - 9986		
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-
03		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		
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					
*03		3100 N	5739	-0-	2639	14433	407 1	5256 2	Y	69	60 1	33
							76 9					
KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10292 - 10394		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
03		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 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
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
03	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				
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-
03	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				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	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				
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	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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-
*03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	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
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-
03	3968 X	3931	-0-	-37	-0-	3931 3	N	-0-		-0-

S. A. J. S. L. B. -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 013457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676		
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-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 013458		COMPL. DATE 09/14/1946		TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635		
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-
*03	3100 N	1679	-0-	-1421	10109	57 1 1622 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667		
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-
03	775 N	678	-0-	-97	-0-	678 3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822		
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-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	5 1 455 3	N	-0-		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110		
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-
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	61 1 1734 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3				-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3				-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3				-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3				-0-
02	58 N	14	-0-	-44	-0-	14	3				-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	3				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3				-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3		-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920	
10	3100 N	2640	-0-	-460	108372	2640	3				-0-
11	3000 N	2485	-0-	-515	107857	2485	3				-0-
12	3100 N	2558	-0-	-542	107315	2558	3				-0-
01	3100 N	2518	-0-	-582	106733	2518	3				-0-
02	2900 N	2313	-0-	-587	106146	2313	3				-0-
*03	3100 N	2447	-0-	-653	105493	2447	3				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 5374 - 5778	
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	59	1	2074	3		-0-
11	2100 N	1791	-0-	-309	-0-	34	1	1757	3		-0-
12	2108 N	1932	-0-	-176	-0-	39	1	1893	3		-0-
01	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	25	1	1853	3		-0-
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	56	1	1970	3		-0-
*03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	78	1	2219	3		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6152		PERF. 5342 - 5503	
10	3100 N	1791	-0-	-1309	4154	49	1	1742	3		-0-
11	3000 N	1083	-0-	-1917	2237	21	1	1062	3		-0-
12	3100 N	1761	-0-	-1339	898	36	1	1725	3		-0-
01	1798 N	849	-0-	-949	-0-	11	1	838	3		-0-
02	1044 N	239	-0-	-805	-0-	7	1	232	3		-0-
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	64	1	1828	3		-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5149 - 6392	
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3				-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3				-0-
12	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3				-0-
01	2635 N	2381	-0-	-254	-0-	2381	3				-0-
02	2233 N	2000	-0-	-233	-0-	2000	3				-0-
03	2418 N	2079	-0-	-339	-0-	2079	3				-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3				-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3				-0-
12	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	3				-0-
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3				-0-
02	841 N	809	-0-	-32	-0-	809	3				-0-
03	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3				-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	GAS INJECT. (I)	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
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	51 1	1793 3	N	-0-	-0-
11	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	34 1	1760 3	N	-0-	-0-
12	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	37 1	1799 3	N	-0-	-0-
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	25 1	1817 3	N	-0-	-0-
02	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	46 1	1629 3	N	-0-	-0-
*03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	63 1	1775 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476		
10	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	32 1	1147 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1139	-0-	-31	-0-	22 1	1117 3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	24 1	1136 3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	15 1	1080 3	N	-0-	-0-
02	1102 N	947	-0-	-155	-0-	26 1	921 3	N	-0-	-0-
03	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	35 1	993 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A		
10	3100 N	7337	-0-	4237	210418	764 1	6573 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	6522	-0-	3522	213940	674 1	5848 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	6647	-0-	3547	217487	545 1	6102 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	7122	-0-	4022	221509	759 1	6363 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	6985	-0-	4085	225594	781 1	6204 3	N	-0-	-0-
*03	3100 N	7016	-0-	3916	229510	803 1	6213 3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3		N	-0-	-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-	-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 3		N	-0-	-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166 3		N	-0-	-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802		
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	7 1	234 3	N	-0-	-0-
11	270 N	121	-0-	-149	-0-	2 1	119 3	N	-0-	-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 1	273 3	N	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4 1	312 3	N	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8 1	295 3	N	-0-	-0-
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	11 1	298 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090		
10	3100 N	3477	-0-	377	71248	96 1	3381 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	3427	-0-	427	71675	65 1	3362 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	3464	-0-	364	72039	70 1	3394 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3475	-0-	375	72414	47 1	3428 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	3173	-0-	273	72687	87 1	3086 3	N	-0-	-0-
*03	3100 N	3311	-0-	211	72898	113 1	3198 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634		
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	11 1	396 3	N	-0-	-0-
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	8 1	387 3	N	-0-	-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	8 1	409 3	N	-0-	-0-
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	5 1	369 3	N	-0-	-0-
02	377 N	270	-0-	-107	-0-	7 1	263 3	N	-0-	-0-
03	403 N	280	-0-	-123	-0-	10 1	270 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 #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585				
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
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-
03	899 N	472	-0-	-427	-0-	472	3	N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028		PERF. 6154 - 6162		
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-
03	1178 N	999	-0-	-179	-0-	999	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 5537 - 5566		
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-
*03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	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		
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-
03	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 5402 - 6034		
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-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5546 - 6578		
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-
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	16	1	440	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 5204 - 5214		
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-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	64	1	498	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
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-	
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192			
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-	
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
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-	
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
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-	
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	25	1	723 3	N	-0-	

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
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-	
03	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	11	1	1083 3	N	-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 INJECT. (I)	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
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-
03	806 N	694	-0-	-112	-0-	694 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5552 - 5656	
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-
03	1674 N	1397	-0-	-277	-0-	160 1	1237 3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6549 - 6559	
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-
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 5450 - 6144	
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-
03	1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604 3		N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5570 - 5596	
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-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	8 1	238 3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957		PERF. 5284 - 5390	
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-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 6808 - 7227	
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-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 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	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
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1200 N	1133	-0-	-67	-0-	1133	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100			
10	3100 N	2348	-0-	-752	39502	65	1	2283	3	N	-0-
11	3000 N	2072	-0-	-928	38574	39	1	2033	3	N	-0-
12	3100 N	2242	-0-	-858	37716	45	1	2197	3	N	-0-
01	3100 N	1561	-0-	-1539	36177	21	1	1540	3	N	-0-
02	2900 N	2057	-0-	-843	35334	57	1	2000	3	N	-0-
*03	3100 N	1421	-0-	-1679	33655	48	1	1373	3	N	-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275			
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
11	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377 N	256	-0-	-121	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462			
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	3	N	-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	3	1	130	3	N	-0-
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	1	1	70	3	N	-0-
01	186 N	68	-0-	-118	-0-	1	1	67	3	N	-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	3	1	94	3	N	-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936			
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	N	-0-
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	3	N	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	N	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120			
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
DRYDEN, J.W.		WELL #: 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
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-
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3		N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941					
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-
*03	3100	N	2379	-0-	-721	6821	2379	3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152					
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-
03	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478					
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-
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501					
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-
*03	3100	N	1570	-0-	-1530	18353	53	1	1517	3	N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823					
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-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955					
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-
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		11	RRCID ->	128131	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5682 - 7154				
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-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		7	RRCID ->	128192	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5613 - 5882				
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-
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-				-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6776 - 7116				
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-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5582 - 6120				
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-
*03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	166	1	1281	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 4644 - 4937				
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-
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	17	1	469	3	N	-0-				-0-

HAGAN & STEWART		WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6790 - 6921				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

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-	
03		124 N	113	-0-	-11	-0-		113	3	N	-0-	-0-	

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078													
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-		-0-	3	N	-0-	-0-	
02		290 N	2	-0-	-288	-0-		2	3	N	-0-	-0-	
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-	3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059													
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-
03		217 N	157	-0-	-60	-0-		18	1	139	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916													
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-	
03		372 N	207	-0-	-165	-0-		207	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													
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-	
*03		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907													
10		155 N	8	-0-	-147	-0-		8	3	N	-0-	-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		-0-	3	N	-0-	-0-	
12		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	3	N	-0-	-0-	
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		-0-	3	N	-0-	-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	N	-0-	-0-	
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		-0-	3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456													
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-
*03		331 N	331	-0-	-0-	-0-		38	1	293	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
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-
03	62 N	47	-0-	-15	-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			
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-
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610			
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-
03	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			
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-
03	527 N	507	-0-	-20	-0-	17	1	490 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658			
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-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404			
10	3100 N	2290	-0-	-810	-0-	79891	63 1	2227 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	2175	-0-	-825	-0-	79066	41 1	2134 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2236	-0-	-864	-0-	78202	45 1	2191 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2378	-0-	-722	-0-	77480	32 1	2346 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	2300	-0-	-600	-0-	76880	63 1	2237 3	N	-0-	-0-
*03	3100 N	2450	-0-	-650	-0-	76230	83 1	2367 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			
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-
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
12	1364 N	1121	-0-	-243	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	1020	3		N	-0-		-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-		-0-
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		21	RRCID ->	130901	COMPL. DATE	10/14/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5825 - 7280
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-		-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-		-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	145	3		N	-0-		-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		12	RRCID ->	131106	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6570 - 7036
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #:		8	RRCID ->	131808	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6111 - 6738
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #:		28	RRCID ->	131809	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6074 - 6939
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3		N	-0-		-0-
11	660 N	531	-0-	-129	-0-	531	3		N	-0-		-0-
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		N	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
02	522 N	516	-0-	-6	-0-	516	3		N	-0-		-0-
03	403 N	183	-0-	-220	-0-	183	3		N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 F	RRCID ->	131939	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5504 - 5786
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		8	RRCID ->	131989	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	5319 - 6283
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-
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	1	1	31	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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	4	1	208	3	N	-0-			-0-
12	217	N	210	-0-	-7	4	1	206	3	N	-0-			-0-
01	217	N	195	-0-	-22	3	1	192	3	N	-0-			-0-
02	203	N	197	-0-	-6	5	1	192	3	N	-0-			-0-
03	217	N	212	-0-	-5	7	1	205	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					
10	1457	N	1413	-0-	-44	1413	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	1280	-0-	-100	1280	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1419	-0-	-100	1419	3			N	-0-			-0-
01	1426	N	1366	-0-	-60	1366	3			N	-0-			-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	1257	3			N	-0-			-0-
03	1426	N	1307	-0-	-119	1307	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					
10	500	N	500	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
02	464	N	458	-0-	-6	458	3			N	-0-			-0-
03	527	N	485	-0-	-42	485	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490					
10	930	N	695	-0-	-235	19	1	676	3	N	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	14	1	735	3	N	-0-			-0-
12	806	N	709	-0-	-97	14	1	695	3	N	-0-			-0-
01	682	N	601	-0-	-81	8	1	593	3	N	-0-			-0-
02	725	N	602	-0-	-123	17	1	585	3	N	-0-			-0-
03	713	N	585	-0-	-128	20	1	565	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690					
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-
03	2976	N	1870	-0-	-1106	-0-	64	1	1806	3	N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770					
10	1829	N	1783	-0-	-46	138	1	1645	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1704	-0-	-36	17	1	1687	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1644	-0-	-154	31	1	1613	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1687	-0-	-111	21	1	1666	3	N	-0-			-0-
02	1653	N	1601	-0-	-52	1601	3			N	-0-			-0-
03	1643	N	1560	-0-	-83	16	1	1544	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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 5278 - 5286				
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-
03	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				
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-
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775		PERF. 5284 - 5346				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 5574 - 6193				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398		PERF. 5428 - 5466				
10	1426 N	1416	-0-	-10	-0-	39	1	1377	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	25	1	1294	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1344	-0-	-82	-0-	27	1	1317	3	N	-0-			-0-
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	18	1	1332	3	N	-0-			-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	37	1	1313	3	N	-0-			-0-
*03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	3	N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6790 - 7064				
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-
03	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * 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
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-
03	1829 N	1402	-0-	-427	-0-	1402	3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533				
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-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	22	1	630	3	N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932				
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-
03	310 N	8	-0-	-302	-0-	8	3		N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990				
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-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434				
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-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788				
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-
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	5	1	514	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	527 N	519	-0-	-8	-0-	14 1	505 3	N	-0-			-0-
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	8 1	426 3	N	-0-			-0-
12	527 N	425	-0-	-102	-0-	9 1	416 3	N	-0-			-0-
01	527 N	407	-0-	-120	-0-	5 1	402 3	N	-0-			-0-
02	406 N	320	-0-	-86	-0-	9 1	311 3	N	-0-			-0-
03	434 N	295	-0-	-139	-0-	10 1	285 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID ->	136827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5440 - 6538			
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	23 1	819 3	N	-0-			-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	15 1	798 3	N	-0-			-0-
12	837 N	832	-0-	-5	-0-	17 1	815 3	N	-0-			-0-
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	11 1	795 3	N	-0-			-0-
02	783 N	744	-0-	-39	-0-	20 1	724 3	N	-0-			-0-
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	28 1	782 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID ->	137375	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	7506 PERF. 5176 - 6888			
10	3100 N	1941	-0-	-1159	65079	1941 3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1942	-0-	-1058	64021	1942 3		N	-0-			-0-
12	3100 N	2440	-0-	-660	63361	2440 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1892	-0-	-1208	62153	1892 3		N	-0-			-0-
02	2900 N	1727	-0-	-1173	60980	1727 3		N	-0-			-0-
*03	3100 N	986	-0-	-2114	58866	986 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID ->	138291	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	7390 PERF. 6534 - 6610			
10	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	98 1	3451 3	N	-0-			-0-
11	3450 X	3286	-0-	-164	-0-	63 1	3223 3	N	-0-			-0-
12	3565 X	3432	-0-	-133	-0-	70 1	3362 3	N	-0-			-0-
01	3565 X	3457	-0-	-108	-0-	46 1	3411 3	N	-0-			-0-
02	3335 X	3172	-0-	-163	-0-	87 1	3085 3	N	-0-			-0-
03	3534 X	3389	-0-	-145	-0-	115 1	3274 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID ->	138295	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7412 PERF. 5504 - 5752			
10	3100 N	3128	-0-	28	324	86 1	3042 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	3008	-0-	8	332	57 1	2951 3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3081	-0-	-19	313	62 1	3019 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	3061	-0-	-39	274	41 1	3020 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2907	-0-	7	281	80 1	2827 3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3184	-0-	84	365	108 1	3076 3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID ->	138421	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7791 PERF. 5940 - 5982			
10	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			-0-
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID ->	139912	COMPL. DATE	10/29/1991	TOTAL DEPTH	6476 PERF. 5644 - 5700			
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-
03	SI MULT	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 #: 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)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	925	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770			
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-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812			
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-
03	3100 N	2387	-0-	-713	218296	2387	3		N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510			
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-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	6	1	171	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659			
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-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 227		RRCID -> 147157		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629			
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-
03	1178 N	966	-0-	-212	-0-	33	1	933	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 223		RRCID -> 147397		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291			
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-
03	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
03	1085 N	854	-0-	-231	-0-	854 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 189		RRCID -> 148954		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494		
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-	
03	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1478 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575		
10	3100 N	1010	-0-	-2090	63049	28 1	982 3	N	-0-	
11	3000 N	923	-0-	-2077	60972	18 1	905 3	N	-0-	
12	3100 N	874	-0-	-2226	58746	18 1	856 3	N	-0-	
01	3100 N	869	-0-	-2231	56515	12 1	857 3	N	-0-	
02	2900 N	814	-0-	-2086	54429	22 1	792 3	N	-0-	
*03	3100 N	804	-0-	-2296	52133	27 1	777 3	N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111		
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896		
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26 1	222 3	N	-0-	
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	23 1	200 3	N	-0-	
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	18 1	207 3	N	-0-	
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	25 1	207 3	N	-0-	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26 1	208 3	N	-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 3	N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609		
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	
11	630 N	617	-0-	-13	-0-	617 3		N	-0-	
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	636 3		N	-0-	
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 3		N	-0-	
02	609 N	560	-0-	-49	-0-	560 3		N	-0-	
03	651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3		N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458		
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	34 1	296 3	N	-0-	
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	27 1	234 3	N	-0-	
12	403 N	133	-0-	-270	-0-	11 1	122 3	N	-0-	
01	341 N	228	-0-	-113	-0-	24 1	204 3	N	-0-	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1	236 3	N	-0-	
*03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	52 1	404 3	N	-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	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
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-	
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208			
10	3100 N	3718	-0-	618	2412	387	1	3331	3	N	-0-	
11	3000 N	3230	-0-	230	2642	334	1	2896	3	N	-0-	
12	3100 N	3263	-0-	163	2805	267	1	2996	3	N	-0-	
01	3100 N	3545	-0-	445	3250	378	1	3167	3	N	-0-	
02	2900 N	2744	-0-	-156	3094	307	1	2437	3	N	-0-	
*03	3100 N	3366	-0-	266	3360	385	1	2981	3	N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784			
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	3	N	-0-	
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	3	N	-0-	
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	N	-0-	
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	7	1	501	3	N	-0-	
02	522 N	428	-0-	-94	-0-	12	1	416	3	N	-0-	
03	651 N	447	-0-	-204	-0-	15	1	432	3	N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687			
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	N	-0-	
11	240 N	220	-0-	-20	-0-	23	1	197	3	N	-0-	
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	N	-0-	
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	26	1	216	3	N	-0-	
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	21	1	165	3	N	-0-	
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-	

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812			
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	N	-0-	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-	
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	3	N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780			
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	33	1	1176	3	N	-0-	
11	1200 N	1019	-0-	-181	-0-	19	1	1000	3	N	-0-	
12	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	25	1	1214	3	N	-0-	
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	13	1	964	3	N	-0-	
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	28	1	983	3	N	-0-	
03	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	37	1	1057	3	N	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370			
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-	
03	1581 N	1187	-0-	-394	-0-	1187	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	
10	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	31	1	1108	3	N	-0-
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	21	1	1088	3	N	-0-
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	22	1	1082	3	N	-0-
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	15	1	1099	3	N	-0-
02	1073 N	998	-0-	-75	-0-	27	1	971	3	N	-0-
03	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	36	1	1015	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006		
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	10	1	90	3	N	-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	3	N	-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	3	N	-0-
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-
02	58 N	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	3	N	-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742		
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-
11	2220 N	2193	-0-	-27	-0-	2193	3			N	-0-
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-
01	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3			N	-0-
02	2117 N	2038	-0-	-79	-0-	2038	3			N	-0-
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163		
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	66	1	2327	3	N	-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	44	1	2266	3	N	-0-
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	49	1	2386	3	N	-0-
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	32	1	2381	3	N	-0-
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	3	N	-0-
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	79	1	2236	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281		
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-
11	300 N	294	-0-	-6	-0-	6	1	288	3	N	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	3	N	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	4	1	277	3	N	-0-
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	7	1	261	3	N	-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317		
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	42	1	1489	3	N	-0-
11	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	26	1	1338	3	N	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	30	1	1466	3	N	-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	23	1	1713	3	N	-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	40	1	1427	3	N	-0-
*03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	53	1	1498	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562		
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	76	1	657	3	N	-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	58	1	502	3	N	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	531	3	N	-0-
01	744 N	686	-0-	-58	-0-	73	1	613	3	N	-0-
02	551 N	468	-0-	-83	-0-	52	1	416	3	N	-0-
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	44	1	343	3	N	-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		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370					
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-
03	341 N	304	-0-	-37	-0-	10	1	294	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284					
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-
03	806 N	499	-0-	-307	-0-	57	1	442	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276					
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-
*03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	82	1	2337	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162					
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-
03	682 N	515	-0-	-167	-0-	515	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846					
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-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999			TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676					
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-
*03	3100 N	190	-0-	-2910	107361	190	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 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
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	1180	-0-	-50	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
01	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632					
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-
03	899	N	834	-0-	-65	-0-	95	1	739	3	N	-0-		-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878					
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-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	174	1	1343	3	N	-0-		-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166					
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-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999			TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206					
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-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	17	1	476	3	N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258					
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-
03	2418	N	1813	-0-	-605	-0-	62	1	1751	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2387	N	2243	-0-	-144	-0-		2243	3	N	-0-				-0-
11	2310	N	1899	-0-	-411	-0-		1899	3	N	-0-				-0-
12	2356	N	2266	-0-	-90	-0-		2266	3	N	-0-				-0-
01	2232	N	2006	-0-	-226	-0-		2006	3	N	-0-				-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		2156	3	N	-0-				-0-
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-		2122	3	N	-0-				-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968						
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-		272	3	N	-0-				-0-
11	360	N	194	-0-	-166	-0-		194	3	N	-0-				-0-
12	279	N	161	-0-	-118	-0-		161	3	N	-0-				-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-		134	3	N	-0-				-0-
02	174	N	100	-0-	-74	-0-		100	3	N	-0-				-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-		156	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332						
10	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	3	N	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	3	N	-0-				-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-		21	3	N	-0-				-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-		16	3	N	-0-				-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29	3	N	-0-				-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	3	N	-0-				-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091						
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-		461	3	N	-0-				-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-		396	3	N	-0-				-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-		399	3	N	-0-				-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-		376	3	N	-0-				-0-
02	377	N	257	-0-	-120	-0-		257	3	N	-0-				-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-		548	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592						
10	3782	X	3198	-0-	-584	-0-		88	1	3110	3	N	-0-		-0-
11	3120	X	1371	-0-	-1749	-0-		26	1	1345	3	N	-0-		-0-
12	3224	X	2266	-0-	-958	-0-		46	1	2220	3	N	-0-		-0-
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-		46	1	3418	3	N	-0-		-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-		84	1	2975	3	N	-0-		-0-
*03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-		123	1	3501	3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550						
10	248	N	229	-0-	-19	-0-		229	3	N	-0-				-0-
11	240	N	216	-0-	-24	-0-		216	3	N	-0-				-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-		217	3	N	-0-				-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-		212	3	N	-0-				-0-
02	203	N	198	-0-	-5	-0-		198	3	N	-0-				-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-		215	3	N	-0-				-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830						
10	3100	N	1966	-0-	-1134	150983		1966	3	N	-0-				-0-
11	3000	N	2315	-0-	-685	150298		2315	3	N	-0-				-0-
12	3100	N	2013	-0-	-1087	149211		2013	3	N	-0-				-0-
01	3100	N	2218	-0-	-882	148329		2218	3	N	-0-				-0-
02	2900	N	1846	-0-	-1054	147275		1846	3	N	-0-				-0-
*03	3100	N	1771	-0-	-1329	145946		1771	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																					
WARDNER, G.P.																					
WELL #: 251												RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6301 - 6308			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
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-				
03		930 N	772	-0-	-158	-0-	772	3			N	-0-					-0-				

WARDNER, G. P.												WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 6338 - 6620	
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-				
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	3	N	-0-					-0-				

WARDNER, G. P.												WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5652 - 6306	
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-				
03		496 N	94	-0-	-402	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-				

WARDNER, G. P.												WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6872		PERF. 5677 - 6570	
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-				
*03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	83	1	2368	3	N	-0-					-0-				

WARDNER, G. P.												WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902		PERF. 5382 - 6014	
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-				
03		2201 N	2111	-0-	-90	-0-	72	1	2039	3	N	-0-					-0-				

WARDNER, G. P.												WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5404 - 5551	
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-				
03		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	38	1	1084	3	N	-0-					-0-				

WARDNER, G. P.												WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5282 - 6552	
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-				
*03		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	145	1	4107	3	N	-0-					-0-				

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	14	1	480	3	N	-0-				-0-
11	510 N	471	-0-	-39	-0-	9	1	462	3	N	-0-				-0-
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	10	1	470	3	N	-0-				-0-
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	6	1	467	3	N	-0-				-0-
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	12	1	429	3	N	-0-				-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	480	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515						
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	74	1	2623	3	N	-0-				-0-
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	51	1	2628	3	N	-0-				-0-
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	55	1	2647	3	N	-0-				-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	37	1	2744	3	N	-0-				-0-
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	70	1	2487	3	N	-0-				-0-
*03	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	99	1	2803	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552						
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	1125	3	N	-0-				-0-
11	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	21	1	1082	3	N	-0-				-0-
12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	23	1	1095	3	N	-0-				-0-
01	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	15	1	1108	3	N	-0-				-0-
02	1073 N	1042	-0-	-31	-0-	29	1	1013	3	N	-0-				-0-
03	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	37	1	1055	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670						
10	744 N	737	-0-	-7	-0-	20	1	717	3	Y	-0-				-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	-0-				-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	3	Y	-0-				-0-
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	10	1	742	3	Y	-0-				-0-
02	696 N	694	-0-	-2	-0-	19	1	675	3	Y	-0-				-0-
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618						
10	2666 N	2641	-0-	-25	-0-	73	1	2568	3	N	-0-				-0-
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	49	1	2523	3	N	-0-				-0-
12	2635 N	2591	-0-	-44	-0-	53	1	2538	3	N	-0-				-0-
01	2635 N	2359	-0-	-276	-0-	32	1	2327	3	N	-0-				-0-
02	2494 N	2368	-0-	-126	-0-	65	1	2303	3	N	-0-				-0-
03	2604 N	2501	-0-	-103	-0-	85	1	2416	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544						
10	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	49	1	1747	3	N	-0-				-0-
11	1800 N	1714	-0-	-86	-0-	33	1	1681	3	N	-0-				-0-
12	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	35	1	1683	3	N	-0-				-0-
01	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	23	1	1674	3	N	-0-				-0-
02	1653 N	1564	-0-	-89	-0-	43	1	1521	3	N	-0-				-0-
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	71	1	2013	3	N	-0-				-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556						
10	1488 N	1071	-0-	-417	-0-	29	1	1042	3	N	-0-				-0-
11	1410 N	832	-0-	-578	-0-	16	1	816	3	N	-0-				-0-
12	1178 N	877	-0-	-301	-0-	18	1	859	3	N	-0-				-0-
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	14	1	1047	3	N	-0-				-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	N	-0-				-0-
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	31	1	866	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	992 N	988	-0-	-4	-0-	27 1	961 3	N	-0-		-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	18 1	947 3	N	-0-		-0-
12	992 N	970	-0-	-22	-0-	20 1	950 3	N	-0-		-0-
01	992 N	952	-0-	-40	-0-	13 1	939 3	N	-0-		-0-
02	928 N	866	-0-	-62	-0-	24 1	842 3	N	-0-		-0-
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	33 1	931 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
10	3224 X	3062	-0-	-162	-0-	84 1	2978 3	N	-0-		1
11	3060 X	2966	-0-	-94	-0-	56 1	2910 3	N	-0-		1
12	3131 X	3069	-0-	-62	-0-	62 1	3007 3	N	-0-		1
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	42 1	3078 3	N	-0-		1
02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	117 1	4127 3	N	-0-		1
*03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	145 1	4101 3	N	-0-		1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776			
10	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	162 1	1394 3	N	-0-		-0-
11	1650 N	1458	-0-	-192	-0-	151 1	1307 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	127 1	1427 3	N	-0-		-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	167 1	1404 3	N	-0-		-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	178 1	1410 3	N	-0-		-0-
*03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	223 1	1723 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	19 1	668 3	N	-0-		-0-
11	660 N	648	-0-	-12	-0-	12 1	636 3	N	-0-		-0-
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	14 1	660 3	N	-0-		-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	9 1	669 3	N	-0-		-0-
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	17 1	600 3	N	-0-		-0-
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	22 1	620 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	16 1	568 3	N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11 1	564 3	N	-0-		-0-
12	589 N	278	-0-	-311	-0-	6 1	272 3	N	-0-		-0-
01	589 N	335	-0-	-254	-0-	4 1	331 3	N	-0-		-0-
02	551 N	356	-0-	-195	-0-	10 1	346 3	N	-0-		-0-
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12 1	352 3	N	-0-		-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782			
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008					
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-
*03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584					
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-
*03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018					
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-
03	1209 N	764	-0-	-445	-0-	87	1	677	3	N	-0-			-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
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-
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
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-
*03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	57	1	1621	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
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-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	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(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	4825	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	4292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4737	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	4478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	4204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	4296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602						
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	867	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	869	-0-	-30	-0-	-0-	18	1	851	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	899 N	792	-0-	-107	-0-	-0-	11	1	781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	711	-0-	-101	-0-	-0-	20	1	691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	868 N	738	-0-	-130	-0-	-0-	25	1	713	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500						
10	3100 N	4790	-0-	1690	10121	-0-	132	1	4658	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	4719	-0-	1719	11840	-0-	90	1	4629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	4845	-0-	1745	13585	-0-	98	1	4747	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	4937	-0-	1837	15422	-0-	66	1	4871	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	4437	-0-	1537	16959	-0-	122	1	4315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	4358	-0-	1258	18217	-0-	148	1	4210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580						
10	899 N	10	-0-	-889	-0-	-0-	10	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834						
10	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	4481	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	4459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	4593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	4673	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	4189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626						
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1577	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1545	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1592	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1537 N	1495	-0-	-42	-0-	-0-	41	1	1454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1612 N	1576	-0-	-36	-0-	-0-	54	1	1522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576						
10	5549 X	5492	-0-	-57	-0-	-0-	151	1	5341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5370 X	5175	-0-	-195	-0-	-0-	98	1	5077	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	5549 X	5514	-0-	-35	-0-	-0-	112	1	5402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5549 X	5487	-0-	-62	-0-	-0-	73	1	5414	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5191 X	4899	-0-	-292	-0-	-0-	135	1	4764	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	5331	3	N	-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)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	28 1	1006 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1050 N	896	-0-	-154	-0-	17 1	879 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	21 1	999 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	13 1	936 3	N	-0-		-0-			-0-
02	870 N	861	-0-	-9	-0-	24 1	837 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1023 N	986	-0-	-37	-0-	34 1	952 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256					
10	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	108 1	930 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	117 1	1019 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	97 1	1087 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	130 1	1086 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	129 1	1024 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	153 1	1183 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554					
10	3472 X	3424	-0-	-48	-0-	94 1	3330 3	N	-0-		-0-			-0-
11	3360 X	3318	-0-	-42	-0-	63 1	3255 3	N	-0-		-0-			-0-
12	3441 X	3417	-0-	-24	-0-	69 1	3348 3	N	-0-		-0-			-0-
01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	46 1	3387 3	N	-0-		-0-			-0-
02	3219 X	3121	-0-	-98	-0-	86 1	3035 3	N	-0-		-0-			-0-
03	3441 X	3406	-0-	-35	-0-	116 1	3290 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382					
10	1581 N	1332	-0-	-249	-0-	37 1	1295 3	N	-0-		-0-			-0-
11	1470 N	635	-0-	-835	-0-	12 1	623 3	N	-0-		-0-			-0-
12	1426 N	564	-0-	-862	-0-	11 1	553 3	N	-0-		-0-			-0-
01	1333 N	772	-0-	-561	-0-	10 1	762 3	N	-0-		-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	20 1	691 3	N	-0-		-0-			-0-
*03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	40 1	1142 3	N	-0-		-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288					
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	24 1	844 3	N	-0-		-0-			-0-
11	900 N	849	-0-	-51	-0-	16 1	833 3	N	-0-		-0-			-0-
12	899 N	867	-0-	-32	-0-	18 1	849 3	N	-0-		-0-			-0-
01	868 N	860	-0-	-8	-0-	12 1	848 3	N	-0-		-0-			-0-
02	812 N	677	-0-	-135	-0-	19 1	658 3	N	-0-		-0-			-0-
03	868 N	791	-0-	-77	-0-	27 1	764 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006					
10	837 N	828	-0-	-9	-0-	23 1	805 3	N	-0-		-0-			-0-
11	810 N	805	-0-	-5	-0-	15 1	790 3	N	-0-		-0-			-0-
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	16 1	763 3	N	-0-		-0-			-0-
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	10 1	755 3	N	-0-		-0-			-0-
02	783 N	690	-0-	-93	-0-	19 1	671 3	N	-0-		-0-			-0-
03	775 N	750	-0-	-25	-0-	26 1	724 3	N	-0-		-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040					
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-			-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63 3		N	-0-		-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
*03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	79 1	2231 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 7068		PERF. 6190 - 6580		
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-
03	2480 N	2459	-0-	-21	-0-	84 1	2375 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6354 - 6942		
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-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5584 - 6946		
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-
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	24 1	692 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5142 - 6526		
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-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 4960 - 6790		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6296 - 6603		
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-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	36 1	1021 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		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3				N	-0-			-0-

WARDNER G. P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652					
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-
*03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	451 1	3492 3	N			-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611					
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-
03	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	43 1	1234 3	N			-0-			-0-

U. C. L. I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988					
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-
*03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	63 1	1774 3	N			-0-			-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026					
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-
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N			-0-			-0-

DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242					
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-
03	1023 N	895	-0-	-128	-0-	895 3		N			-0-			-0-

U. C. L. I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524					
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	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N			-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N			-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID ->	239125	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10150 - 11120					
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	6406 - 6216			
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-				-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-				-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-				-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	N	-0-				-0-
02	174 N	69	-0-	-105	-0-	8	1	61	3	N	-0-				-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	N	-0-				-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6149 - 6498			
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	7	1	247	3	N	-0-				-0-
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	4	1	222	3	N	-0-				-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	5	1	225	3	N	-0-				-0-
01	248 N	196	-0-	-52	-0-	3	1	193	3	N	-0-				-0-
02	232 N	198	-0-	-34	-0-	5	1	193	3	N	-0-				-0-
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5778 - 6236			
10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1218	3			N	-0-				-0-
11	1410 N	1338	-0-	-72	-0-	1338	3			N	-0-				-0-
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	3			N	-0-				-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-				-0-
02	1305 N	1223	-0-	-82	-0-	1223	3			N	-0-				-0-
03	1302 N	644	-0-	-658	-0-	644	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		74	RRCID ->	260472	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6212 - 6650			
10	868 N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-				-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-				-0-
01	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-				-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				-0-
03	713 N	291	-0-	-422	-0-	291	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6390 - 6678			
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-				-0-
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-				-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-				-0-
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	136	3			N	-0-				-0-
03	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-				-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #:		76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5856 - 6336			
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-				-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-				-0-
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-				-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	3			N	-0-				-0-
03	310 N	134	-0-	-176	-0-	134	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	1178 N	392	-0-	-786	-0-	392	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

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-
03	1116 N	288	-0-	-828	-0-	288	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

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-
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635										
UNTERBRINK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255210	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	600	PERF.	455 -	458	
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-	
11	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	1528	2		N	-0-			-0-	
12	1674 N	1078	-0-	-596	-0-	1078	2		N	-0-			-0-	
01	1953 N	706	-0-	-1247	-0-	706	2		N	-0-			-0-	
02	1479 N	700	-0-	-779	-0-	700	2		N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455 -	459	
10	1054 X	1037	-0-	-17	-0-	1037	2		N	-0-			-0-	
11	1020 X	1015	-0-	-5	-0-	1015	2		N	-0-			-0-	
12	992 X	936	-0-	-56	-0-	936	2		N	-0-			-0-	
01	1023 X	884	-0-	-139	-0-	884	2		N	-0-			-0-	
02	986 X	855	-0-	-131	-0-	855	2		N	-0-			-0-	
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
WARDNER, G. P.		WELL #:		111 D	RRCID ->	040601	COMPL. DATE	10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	N/A		
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-	
03	SI MULT	-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		
10	1271 N	769	-0-	-502	-0-	57	1	712	2	N	-0-		-0-	
11	1170 N	708	-0-	-462	-0-	4	1	704	2	N	-0-		-0-	
12	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2		N	-0-			-0-	
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-	
*02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-			-0-	
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
03	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

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-
*03	55 N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	Y	14	14 1	-0-
							15	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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									
10		1845 N	1845	-0-	-0- B	-0-	975 1	861 2	N	8		135									
11		1860 N	1717	-0-	-143 B	-0-	9 9	935 2	N	36		171									
12		1984 N	1741	-0-	-243 B	-0-	40 9	1054 2	N	-0-		171									
01		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	687 1	938 2	N	-0-		171									
02		1653 N	1362	-0-	-291 B	-0-	1333 1		N	-0-		171									
03		1736 N	1702	-0-	-34 B	-0-	1362 2	742 2	N	-0-		171									
							960 1		N	-0-											

SALONA, LLC												744269					CNTY: HIDALGO				
RIVERA, ISABEL												WELL #:	2	RRCID ->	170955	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	5820 - 5930
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		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		Y	-0-		30									
03		124 N	NO RPT	-0-	-124 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
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									
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		192									

SALONA, LLC												744269					CNTY: HIDALGO				
SAENZ, G.F.												WELL #:	1	RRCID ->	106821	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	5706 - 5860
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		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-		-0-									
03		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-									

RIVERA, ISABEL												WELL #:	1	RRCID ->	126235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5842 - 5882
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-									

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
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									
03		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		167									

SULLIVAN CITY (2975)
FORDYCE OIL & GAS
CHAPA, V. G.

87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
275677
WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

SULLIVAN CITY (3500)
LTS OIL & GAS
FLORES, FEBRONIO

87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
511745
WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN
KILLAM OIL CO., LTD.
GEO. H. SPEER

87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)
KILLAM OIL CO., LTD.
SPEER, GEO. H.

87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
460054
WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (D-1)
KOVAR OPERATING, LLC
MONTALVO, N. R.

87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
448984
WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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-
03	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

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 #	166	-0-	-66	-0-	166	2			N	-0-	-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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
*03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1245	2	18	9	Y	16					180

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
*03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	1209 N	782	-0-	-427	-0-	782 2		N	-0-			78

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

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-
03	434 N	362	-0-	-72	-0-	362 2		Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

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-
03	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

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
03	T. A.	993	-0-	993	2092	985 2	8 9	Y	7			29

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	1696	-0-	-1204	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-1-M 4950)		//CONT.//		87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984									
MONTALVO, N.R.		WELL #:		23F	RRCID ->	155798	COMPL. DATE	10/09/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4733 -	4741
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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: STARR					
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 -	4796
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-
03	SWR 10	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
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-				113
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113

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							
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-
03	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							
10	18507	14444	-0-	-4063	73994	14369	2	75	9	Y	68	185	1		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	194	1		77
02	13427	12005	-0-	-1422	57658	11950	2	55	9	Y	50				127
03	14353	11428	-0-	-2925	54733	11405	2	23	9	Y	21				148

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								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 28ST		RRCID -> 258746		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6636 - 6655								
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-
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 266026		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 30		RRCID -> 272792		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 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

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	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MONTALVO, I. V. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 153886		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 6503		PERF. 4824 - 4835			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SUN, NORTH (DX-G)		//CONT.//		87124 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4680 - 4686
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
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-
03	3720	3360	-0-	-360	-0-	3360	2		Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DE GARZA, C. L.		WELL #:		35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	5586 - 5593
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)				87124 517	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4295 - 4305
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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARZA, C. L. DE		WELL #:		1	RRCID ->	053819	COMPL. DATE	01/24/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAUREL, D.		WELL #:		6	RRCID ->	060445	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DE GARZA, C. L.		WELL #:		27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)																			
//CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																			
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																			
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT																			
WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293																			
10		3534 #	2945	-0-	-589	-0-	-589	-0-	2945	2			Y	-0-					25
11		3450 #	3166	-0-	-284	-0-	-284	-0-	3166	2			Y	-0-					25
12		3565 #	3465	-0-	-100	-0-	-100	-0-	3465	2			Y	-0-					25
01		3565 #	3319	-0-	-246	-0-	-246	-0-	3274	2	45	9	Y	41					66
02		3335 #	2936	-0-	-399	-0-	-399	-0-	2915	2	21	9	Y	19	50	1			35
03		3472 #	2725	-0-	-747	-0-	-747	-0-	2706	2	19	9	Y	17					52

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)																			
KILLAM OIL CO., LTD. 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																			
LAUREL, D. 460054																			
WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875																			
10		3937 #	3616	-0-	-321	-0-	-321	-0-	3566	2	50	9	N	45	183	1			54
11		3780 #	3493	-0-	-287	-0-	-287	-0-	3438	2	55	9	N	50					104
12		3813 #	3583	-0-	-230	-0-	-230	-0-	3522	2	61	9	N	55					159
01		3720 #	3510	-0-	-210	-0-	-210	-0-	3447	2	63	9	N	57					216
02		3451 #	3188	-0-	-263	-0-	-263	-0-	3129	2	59	9	N	54	179	1			91
03		3627 #	3291	-0-	-336	-0-	-336	-0-	3234	2	57	9	N	52					143

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610)																			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																			
CONTRERAS 220861																			
WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602																			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430)																			
ENERGY 2000, INC. 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR																			
GREEN, LEE M. 251740																			
WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441																			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030)																			
KILLAM OIL CO., LTD. 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR																			
MONTALVO HEIRS 'B' 460054																			
WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5045 - 5047																			
10		3224	1629	-0-	-1595	-0-	-1595	-0-	3061	2	6	9	N	5					28
11		3120	1937	-0-	-1183	-0-	-1183	-0-	1878	2	11	9	N	10					38
12		3224	1517	-0-	-1707	-0-	-1707	-0-	1515	2	2	9	N	2					40
01		2108 #	1720	-0-	-388	-0-	-388	-0-	1706	2	14	9	N	13					53
02		1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	10	9	N	9					62
03		2015 #	1464	-0-	-551	-0-	-551	-0-	1463	2	1	9	N	1					63

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

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
10	27311 X	4698	-0-	-22613	-0-	4679 2	19 9	Y	17			98
11	24600 X	4286	-0-	-20314	-0-	4258 2	28 9	Y	25			123
12	9517 X	4054	-0-	-5463	-0-	4002 2	52 9	Y	47			170
01	7192 X	2580	-0-	-4612	-0-	2569 2	11 9	Y	10			180
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-			Y	-0-	106 1		74
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			Y	-0-			74

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
 LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IMP OIL 423066
 LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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 627829
 BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	705 2	25 9	N	23	168 1		47
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	600 2	34 9	N	31			78
12	654 X	654	-0-	-0-	-0-	612 2	42 9	N	38	2 8		114
01	744 X	635	-0-	-109	-0-	601 2	34 9	N	31			145
02	696 X	593	-0-	-103	-0-	562 2	31 9	N	28			173
03	744 X	634	-0-	-110	-0-	601 2	33 9	N	30	162 1		41

SWEDEN (HIWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)			87842 765		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
XTO ENERGY INC.			945936											
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	173300	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9488 -	9508	
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	
10	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	142	1	2256	3	Y	106	88	1	5 8 41
11	2430 N	2349	-0-	-81	-0-	117	9	2127	3	Y	79	83	1	7 8 30
12	2387 N	2367	-0-	-20	-0-	135	1	2124	3	Y	96	80	1	11 8 35
01	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	87	9	2126	3	Y	85	82	1	38
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	137	1	2016	3	Y	117	84	1	20 8 51
03	2356 N	2351	-0-	-5	-0-	106	9	2093	3	Y	110	118	1	6 8 37

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	174010	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9482 -	9487	
10	5983 X	5567	-0-	-416	-0-	323	1	5132	3	Y	102	96	1	41
11	5790 X	5455	-0-	-335	-0-	112	9	5028	3	Y	97	99	1	39
12	5983 X	5650	-0-	-333	-0-	320	1	5191	3	Y	113	106	1	46
01	5890 X	5600	-0-	-290	-0-	107	9	5156	3	Y	113	109	1	50
02	5278 X	5071	-0-	-207	-0-	335	1	4665	3	Y	96	95	1	51
03	5642 X	5351	-0-	-291	-0-	124	9	4913	3	Y	105	119	1	37

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	175830	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9461 -	9466	
10	3100 X	2693	-0-	-407	-0-	154	1	2453	3	Y	78	75	1	31
11	3000 X	2493	-0-	-507	-0-	86	9	2269	3	Y	73	75	1	29
12	2883 X	2567	-0-	-316	-0-	144	1	2325	3	Y	84	79	1	34
01	2852 X	2552	-0-	-300	-0-	80	9	2313	3	Y	86	82	1	38
02	2523 X	2445	-0-	-78	-0-	150	1	2197	3	Y	97	84	1	51
*03	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	92	9	2318	3	Y	104	118	1	37

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	177647	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9478 -	9483	
10	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	89	1	1412	3	Y	70	47	1	30
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	77	9	1452	3	Y	39	56	1	13
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	92	1	1529	3	Y	29	30	1	12
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	43	9	1577	3	Y	52	40	1	24
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	99	1	1494	3	Y	33	40	1	17
03	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	32	9	1358	3	Y	35	40	1	12

T-BIRD (QUEEN CITY) XTO ENERGY INC. CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT		//CONT.// 87842 765 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
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

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607											
10	4836 X	4597	-0-	-239	-0-	266 1	4220 3	Y	101	109 1	34
11	4680 X	4210	-0-	-470	-0-	111 9	246 1	3869 3	Y	86	83 1
12	4774 X	4194	-0-	-580	-0-	95 9	248 1	3847 3	Y	90	92 1
01	4588 X	4199	-0-	-389	-0-	239 1	3842 3	Y	107	93 1	49
02	4292 X	3650	-0-	-642	-0-	118 9	214 1	3328 3	Y	98	96 1
03	4588 X	3931	-0-	-657	-0-	108 9	235 1	3580 3	Y	105	119 1
						116 9					

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633											
10	2542 X	1297	-0-	-1245	-0-	72 1	1142 3	Y	75	60 1	33
11	2340 X	1620	-0-	-720	-0-	83 9	91 1	1435 3	Y	85	85 1
12	2418 X	1633	-0-	-785	-0-	94 9	93 1	1441 3	Y	90	88 1
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	99 9	143 1	2306 3	Y	85	82 1
02	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	126 1	94 9	1967 3	Y	97	84 1
*03	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	107 9	127 1	1932 3	Y	73	99 1
						80 9					25

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614											
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	62 1	983 3	Y	25	22 1	10
11	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	28 9	60 1	948 3	Y	25	25 1
12	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	28 9	60 1	930 3	Y	28	26 1
01	1085 N	983	-0-	-102	-0-	31 9	56 1	896 3	Y	28	27 1
02	1015 N	914	-0-	-101	-0-	31 9	53 1	826 3	Y	32	28 1
03	1023 N	960	-0-	-63	-0-	35 9	57 1	864 3	Y	35	40 1
						39 9					12

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

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
10	4278 X	4096	-0-	-182	-0-	239 1	3802 3	Y	50	44 1		20
11	4140 X	3674	-0-	-466	-0-	55 9	216 1	Y	50	50 1		20
12	4278 X	3881	-0-	-397	-0-	55 9	232 1	Y	56	53 1		23
01	4278 X	3689	-0-	-589	-0-	62 9	214 1	Y	23	35 1		11
02	4002 X	3521	-0-	-481	-0-	25 9	208 1	Y	65	43 1		33
*03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	72 9	247 1	Y	70	79 1		24
						77 9						

CHEVRON-THUNDERBIRD#14 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

10	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	77 1	1230 3	Y	2	2 1		1
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	2 9	74 1	Y	2	2 1		1
12	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	2 9	72 1	Y	3	3 1		1
01	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	3 9	68 1	Y	3	3 1		1
02	1189 N	1072	-0-	-117	-0-	3 9	64 1	Y	4	3 1		2
*03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	4 9	81 1	Y	3	4 1		1
						3 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

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
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	10 9	103 1	Y	15			142
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	17 9	210 1	Y	12			154
03	1736 N	1700	-0-	-36	-0-	13 9	89 1	Y	-0-	95 1		59

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

10	1736 X	1695	-0-	-41	-0-	97 1	1592 2	N	5			155
11	1710 X	1442	-0-	-268	-0-	6 9	76 1	N	5			160
12	1767 X	1471	-0-	-296	-0-	6 9	92 1	N	2			162
01	1767 X	1330	-0-	-437	-0-	2 9	87 1	N	87			249
02	1595 X	1056	-0-	-539	-0-	96 9	109 1	N	13			262
*03	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	14 9	92 1	N	19	194 1		87
						21 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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936													
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

10	15469 X	14891	-0-	-578	-0-	997 213 9	1 13681	2	Y	194	161	1	125
11	14670 X	14516	-0-	-154	-0-	973 195 9	1 13348	2	Y	177	232	1	70
12	16884 X	16884	-0-	-0-	-0-	1068 300 9	1 15516	2	Y	273	232	1	111
01	15634 X	15634	-0-	-0-	-0-	1082 383 9	1 14169	2	Y	348	300	1	159
02	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	1006 245 9	1 12933	2	Y	223	176	1	206
*03	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	1059 251 9	1 13892	2	Y	228	347	1	87

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717													
10	7595 X	7566	-0-	-29	-0-	507 109 9	1 6950	2	Y	99	82	1	45
11	8700 X	8700	-0-	-0-	-0-	583 117 9	1 8000	2	Y	106	135	1	16
12	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	627 176 9	1 9109	2	Y	160	136	1	40
01	9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	650 231 9	1 8521	2	Y	210	181	1	69
02	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	625 152 9	1 8029	2	Y	138	109	1	98
*03	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	643 153 9	1 8432	2	Y	139	211	1	26

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001													
10	713 N	681	-0-	-32	-0-	46 9 9	1 626	2	Y	8	7	1	5
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	52 10 9	1 719	2	Y	9	12	1	2
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	49 14 9	1 715	2	Y	13	11	1	4
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	50 18 9	1 649	2	Y	16	14	1	6
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	46 12 9	1 595	2	Y	11	8	1	9
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	50 11 9	1 654	2	Y	10	16	1	3

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915													
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	343 73 9	1 4705	2	Y	66	55	1	56
11	4620 X	3435	-0-	-1185	-0-	230 46 9	1 3159	2	Y	42	55	1	43
12	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	475 133 9	1 6898	2	Y	121	103	1	61
01	4774 X	3311	-0-	-1463	-0-	229 81 9	1 3001	2	Y	74	64	1	71
02	4756 X	3149	-0-	-1607	-0-	223 55 9	1 2871	2	Y	50	39	1	82
03	5084 X	4122	-0-	-962	-0-	287 68 9	1 3767	2	Y	62	94	1	50

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

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							
*03	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	378	1	4962	2	Y	82	124	1	34
						90	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010														
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							
*03	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	1032	1	13530	2	Y	165	124	1	221
						182	9							

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904														
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							
*03	372 N	223	-0-	-149	-0-	11	1	199	2	Y	12	93	1	-0-
						13	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816														
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							
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	Y	11	18	1	12
						12	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861													
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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						
03		4495 X	3561	-0-	-934	-0-	249 1	3268 2	Y	40	30 1		33
							44 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880													

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						
*03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	192 1	2523 2	Y	42	61 1		4
							46 9						

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612													

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						
03		4371 X	4124	-0-	-247	-0-	393 1	3684 2	Y	43	57 1		47
							47 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868													

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						
*03		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	76 1	993 2	Y	16	25 1		5
							18 9						

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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							
*03	20953 X	20953	-0-	-0-	-0-	1998	1	18712	2	Y	221	289	1	109
						243	9							

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899														
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							
*03	4774 X	4432	-0-	-342	-0-	310	1	4068	2	Y	49	37	1	48
						54	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768														
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							
03	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	103	1	1353	2	Y	22	34	1	17
						24	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750														
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							
*03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	209	1	2742	2	Y	45	69	1	12
						50	9							

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
01	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	274	1	2677	2	Y	27					57
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	267	1	3158	2	Y	24					81
*03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	267	1	2519	2	Y	9					90

CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

10	3038 X	2896	-0-	-142	-0-	163	1	2676	2	N	52					92
11	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	133	1	2371	2	N	57					149
12	3007 X	2534	-0-	-473	-0-	157	1	2355	2	N	20					169
01	3007 X	2270	-0-	-737	-0-	158	1	2079	2	N	30					199
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	318	1	2717	2	N	5					204
03	2883 X	2853	-0-	-30	-0-	149	1	2704	2	N	-0-					204

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

10	DLQ G-10	4793	-0-	4793	14866	321	1	4404	2	N	62	52	1			104
11	DLQ G-10	4493	-0-	4493	19359	301	1	4131	2	N	55	72	1			87
12	23932 X	4573	-0-	-19359	-0-	289	1	4203	2	N	74	63	1			98
01	4464 X	4401	-0-	-63	-0-	304	1	3988	2	N	99	85	1			112
02	4176 X	3906	-0-	-270	-0-	277	1	3562	2	N	61	48	1			125
03	4464 X	3986	-0-	-478	-0-	278	1	3642	2	N	60	91	1			94

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

10	DLQ G-10	760	-0-	760	2462	51	1	698	2	N	10	8	1			46
11	DLQ G-10	564	-0-	564	3026	38	1	518	2	N	7	9	1			44
12	3000 N	659	-0-	-2341	685	42	1	606	2	N	10	9	1			45
01	1470 N	785	-0-	-685	-0-	54	1	711	2	N	18	15	1			48
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	49	1	631	2	N	11	9	1			50
03	589 N	526	-0-	-63	-0-	37	1	480	2	N	8	12	1			46

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760												
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	
10	DLQ G-10	3875	-0-	3875	11636	418 1	3421 2	N	33			173
11	DLQ G-10	3132	-0-	3132	14768	192 1	2904 2	N	33	75 1		131
12	18138 X	3370	-0-	-14768	-0-	211 1	3118 2	N	37	39 1		129
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	201 1	2781 2	N	44	42 1		131
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	234 1	2830 2	N	36	22 1		145
*03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	291 1	2721 2	N	32	42 1		135

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926												
10	DLQ G-10	2295	-0-	2295	7136	154 1	2108 2	N	30	25 1		69
11	DLQ G-10	2133	-0-	2133	9269	143 1	1961 2	N	26	34 1		61
12	11236 X	1967	-0-	-9269	-0-	124 1	1808 2	N	32	27 1		66
01	2542 X	2080	-0-	-462	-0-	144 1	1885 2	N	46	40 1		72
02	2233 X	1783	-0-	-450	-0-	126 1	1626 2	N	28	22 1		78
03	2294 X	1800	-0-	-494	-0-	125 1	1645 2	N	27	41 1		64

RLU OPERATING, LLC 714217												
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772												
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	12			166
11	300 N	114	-0-	-186	-0-	4 1	99 2	Y	10			176
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	13			189
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	Y	8			197
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	Y	2			199
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	14 1	284 2	Y	32	180 1		51

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928												
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-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6 1	114 2	Y	-0-			-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332												
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
03	961 X	687	-0-	-274	-0-	685 2	2 9	N	2			150

T PATCH (REKLAW OSO) RLU OPERATING, LLC MAURICIO GONZALEZ UNIT		//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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 233582		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5914 - 6330			
10	2201 X	1769	-0-	-432	-0-	55 1	1713 2	N	1		253
11	2130 X	1527	-0-	-603	-0-	1 9	1475 2	N	-0-		253
12	2170 X	1372	-0-	-798	-0-	52 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
03	1767 X	776	-0-	-991	-0-	37 1	739 2	N	-0-		254

WELL #: 6		RRCID -> 233584		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6982 - 7134			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

WELL #: 4		RRCID -> 234479		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6392 - 6460			
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-	2 9	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	852 2	N	19		64
03	1209 X	629	-0-	-580	-0-	34 1	599 2	N	-0-		64

WELL #: 5		RRCID -> 235477		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6864 - 6902			
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
03	744 X	707	-0-	-37	-0-	34 1	673 2	N	-0-		88

WELL #: 2		RRCID -> 242315		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6953 - 7089			
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
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		214

WELL #: 1		RRCID -> 245245		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6940 - 7054			
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
03	1550 X	1311	-0-	-239	-0-	1291 2	20 9	N	18		247

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
RLU OPERATING, LLC		//CONT.//		714217								
EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058
M	O	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
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	131
02	2639 X	1620	-0-	-1019	-0-	1558	2	62	9	N	56	187
03	2945 X	1920	-0-	-1025	-0-	1872	2	48	9	N	44	231

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200
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
03	3131 X	2643	-0-	-488	-0-	2637	2	6	9	N	5	186

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5498	2	35	9	N	32	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	106
03	4836 X	4533	-0-	-303	-0-	4491	2	42	9	N	38	144

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450
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
03	1271 N	829	-0-	-442	-0-	35	1	794	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
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
03	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										
BELL, EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	N/A
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	-0-	-0-	-2639	-0-					Y	-0-	21
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT	21

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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	2030	-0-	-29	-0-	105 1	1472 3	Y	412	415 1	64
							453 9					
03		2201 N	2178	-0-	-23	-0-	115 1	1597 3	Y	424	425 1	63
							466 9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	9 3	21 9	Y	19	20 1		1
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	11 3	Y	12	13 1		-0-
						13 9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	8046 - 8310
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	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	144 1	2031 3	Y	-0-			-0-
*03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	139 1	1936 3	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7308 - 7418
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	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	72 1	1021 3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	995	-0-	-59	-0-	67 1	928 3	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10694 - 10884				
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	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	120	1	2234	3	Y	38	35	1		8
						42	9								
*03	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	Y	39	40	1		7
						43	9								

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10980 - 11082				
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7271 - 7814				
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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	11	11	1		2
						12	9								
03	279 N	14	-0-	-265	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	1		2

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5056 - 5100				
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791			
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	2175	-0-	-522	-0-	144 1	2031 3	Y	-0-			-0-
03	2635 N	2296	-0-	-339	-0-	154 1	2142 3	Y	-0-			-0-

VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996			TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840			
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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	60 1	850 3	Y	17			24
						19 9						
*03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	156 1	2164 3	Y	20	37 1		7
						22 9						

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059			
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	37 1	507 3	Y	-0-			-0-
03	682 N	572	-0-	-110	-0-	38 1	534 3	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997			TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756			
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	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41 1	588 3	Y	-0-			-0-
03	589 N	202	-0-	-387	-0-	14 1	188 3	Y	-0-			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 172284		COMPL. DATE 02/01/1999			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025			
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	1595	-0-	-0-	-0-	103 1	1466 3	Y	24			39
						26 9						
*03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	112 1	1557 3	Y	23	54 1		8
						25 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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
10	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	385 1 162 9	5443 3	Y	147 224 1	24
11	3000 N	4491	-0-	1491	1491	272 1 117 9	4102 3	Y	106	130
12	6881 X	5390	-0-	-1491	-0-	311 1 116 9	4963 3	Y	105 132 1	103
01	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	334 1 103 9	4772 3	Y	94 126 1	71
*02	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	304 1 123 9	4297 3	Y	112	183
*03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	326 1 114 9	4517 3	Y	104 244 1	43

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALSTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406					
M	O	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)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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	404 N	404	-0-	-0-	-0-	27	1	377	3	Y	-0-			-0-
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	-0-			-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228					
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	522 N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	-0-			-0-
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	Y	-0-			-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394					
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	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	Y	109	110	1	18
						120	9							
*03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	3	Y	115	116	1	17
						127	9							

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442					
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-			-0-
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7380 - 7410			
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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	385 N	385	-0-	-0-	-0-		24	1	333	3	Y	25			41
							28	9							
03	341 N	323	-0-	-18	-0-		20	1	278	3	Y	23	55	1	9
							25	9							

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5360 - 5366			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE. W		WELL #:		37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 - 7930			
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	229	-0-	-32	-0-		15	1	214	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	256	-0-	-23	-0-		18	1	238	3	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775			
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-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716			
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	-0-	-0-	-696	-0-						Y	485	488	1	79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	481	485	1	75

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

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
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	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	134 1	1904 3	Y	87	88 1		14
						96 9						
*03	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	200 1	2780 3	Y	87	87 1		14
						96 9						

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

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	697 N	697	-0-	-0-	-0-	46 1	651 3	Y	-0-			-0-
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42 1	590 3	Y	-0-			-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

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	265	-0-	-83	-0-	18 1	247 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	284	-0-	-88	-0-	19 1	265 3	Y	-0-			-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

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	156	-0-	-134	-0-	10 1	140 3	Y	5	6 1		2
						6 9						
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	297 3	Y	7	8 1		1
						8 9						

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

10	3100 N	2475	-0-	-625	475	157 1	2227 3	Y	83	103 1		3
						91 9						
11	3000 N	3518	-0-	518	993	213 1	3220 3	Y	77	76 1		4
						85 9						
12	4295 X	3302	-0-	-993	-0-	193 1	3079 3	Y	27	27 1		4
						30 9						
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	206 1	2921 3	Y	22	23 1		3
						24 9						
*02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	272 1	3847 3	Y	31	30 1		4
						34 9						
*03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	275 1	3831 3	Y	33	33 1		4
						36 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 4WI		RRCID -> 224898	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 6585	PERF. 4697	-			4730
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 227035	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7536	-			7570
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.			WELL #: 2WI		RRCID -> 232797	COMPL. DATE 09/20/2007	TOTAL DEPTH 6679	PERF. 6370	-			6536
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 K	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #: 0011		RRCID -> 236951	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 6592	-			6892
10	7 N	6	-0-	-1	-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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237145		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703				
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
10	1085 X	1077	-0-	-8	-0-	72 1 65 9	940 3	N	59	58 1		11
11	1050 X	1004	-0-	-46	-0-	68 1 63 9	873 3	N	57	56 1		12
12	1147 X	996	-0-	-151	-0-	63 1 65 9	868 3	N	59	60 1		11
01	1147 X	1099	-0-	-48	-0-	47 1 52 9	1000 3	N	47	47 1		11
02	1073 X	1037	-0-	-36	-0-	49 1 85 9	903 3	N	77	71 1		17
*03	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	56 1 87 9	1019 3	N	79	80 1		16

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 237378		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968				
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
10	434 N	187	-0-	-247	-0-	11 1 39 9	137 3	N	35	34 1		6
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1 37 9	444 3	N	34	34 1		6
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	34 1 39 9	464 3	N	35	36 1		5
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1 31 9	327 3	N	28	28 1		5
02	493 N	427	-0-	-66	-0-	19 1 51 9	357 3	N	46	42 1		9
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26 1 52 9	478 3	N	47	48 1		8

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 237472		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550				
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
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	228 1 62 9	2949 3	N	56	54 1		10
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	213 1 59 9	2725 3	N	54	53 1		11
12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	195 1 62 9	2699 3	N	56	56 1		11
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	133 1 48 9	2781 3	N	44	44 1		11
*02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	162 1 79 9	2995 3	N	72	66 1		17
*03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	179 1 81 9	3242 3	N	74	75 1		16

WEST TEMPLE W		WELL #: 56		RRCID -> 240366		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961				
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
10	6603 X	6355	-0-	-248	-0-	420 1 3 9	5932 3	N	3	3 1		-0-
11	6390 X	5851	-0-	-539	-0-	364 1 4 9	5483 3	N	4	3 1		1
12	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	391 1 6 9	6232 3	N	5	4 1		2
01	6510 X	5872	-0-	-638	-0-	385 1 4 9	5483 3	N	4	4 1		2
02	6090 X	5689	-0-	-401	-0-	375 1 6 9	5308 3	N	5	5 1		2
03	6634 X	5515	-0-	-1119	-0-	370 1 6 9	5139 3	N	5	5 1		2

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 -	8285
M	O	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
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	241	1	3404	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	197	1	2974	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	184	1	2922	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	215	1	3064	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	200	1	2819	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	198	1	2761	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 -	8465
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 -	7896
10	2201 N	1988	-0-	-213	-0-	131	1	1857	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	115	1	1738	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	115	1	1834	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	124	1	1775	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	114	1	1610	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1953 N	1731	-0-	-222	-0-	116	1	1615	3	N	-0-	-0-	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 -	7650
10	5642 X	4555	-0-	-1087	-0-	301	1	4251	3	N	3	3 1	-0-
11	5430 X	4303	-0-	-1127	-0-	268	1	4031	3	N	4	3 1	1
12	5611 X	4401	-0-	-1210	-0-	259	1	4138	3	N	4	4 1	1
01	5084 X	4350	-0-	-734	-0-	285	1	4061	3	N	4	4 1	1
02	4611 X	4141	-0-	-470	-0-	274	1	3861	3	N	5	5 1	1
03	4557 X	4284	-0-	-273	-0-	287	1	3991	3	N	5	5 1	1

BELL, EVERETT G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	247969	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10415 -	10670
10	1550 X	1480	-0-	-70	-0-	97	1	1250	3	N	121	118 1	22
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	133	9	1586	3	N	118	116 1	24
12	1829 X	1805	-0-	-24	-0-	130	9	1559	3	N	122	122 1	24
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	112	1	1696	3	N	97	96 1	25
02	1769 X	1689	-0-	-80	-0-	134	9	1438	3	N	157	145 1	37
03	1891 X	1343	-0-	-548	-0-	81	1	1105	3	N	161	164 1	34

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST TEMPLE W		WELL #: 88		RRCID -> 248302		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078			
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	
10	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	163 1	2306 3	N	3	3 1	-0-
						3 9					
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	138 1	2084 3	N	4	4 1	-0-
						4 9					
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	133 1	2123 3	N	5	4 1	1
						6 9					
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	147 1	2087 3	N	4	4 1	1
						4 9					
02	2088 N	1792	-0-	-296	-0-	118 1	1668 3	N	5	5 1	1
						6 9					
03	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	123 1	1714 3	N	5	5 1	1
						6 9					

WEST TEMPLE W		WELL #: 52		RRCID -> 248543		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510			
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	N	-0-	-0-	
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 3	N	-0-	-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #: 1WI		RRCID -> 249397		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 249562		COMPL. DATE 10/28/2009		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750			
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	N	-0-	-0-	
03	186 N	63	-0-	-123	-0-	3 1	60 3	N	-0-	-0-	

WEST TEMPLE W		WELL #: 58		RRCID -> 251650		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390			
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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6 1	72 3	N	-0-	-0-	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	5 1	68 3	N	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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	2240	-0-	-51	-0-	115	1	2121	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
03	2573 X	2377	-0-	-196	-0-	124	1	2249	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694														

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	10552	-0-	-3716	-0-	536	1	9932	3	N	76	70	1	20
						84	9							
03	15252 X	11625	-0-	-3627	-0-	605	1	10934	3	N	78	79	1	19
						86	9							

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097														

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	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	136	1	1938	3	N	903	906	1	143
						993	9							
03	3379 X	3003	-0-	-376	-0-	135	1	1883	3	N	895	902	1	136
						985	9							

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956														

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	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	136	1	1910	3	N	177	181	1	28
						195	9							
*03	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	164	1	2291	3	N	149	154	1	23
						164	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	5942	-0-	-351	-0-	296	1	5497	3	N	135	124 1	34
						149	9						
03	6727 X	6352	-0-	-375	-0-	324	1	5876	3	N	138	141 1	31
						152	9						

EVERETT BELL GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	259061	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	8620 - 10110	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	66 1	16
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	74	75 1	15

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID ->	262711	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6400 - 8008	
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	5268	-0-	-1431	-0-	348	1	4920	3	N	-0-		-0-
*03	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	520	1	7227	3	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID ->	263069	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	6640 - 8248	
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	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	766	1	10829	3	N	52	52 1	6
						57	9						
*03	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	855	1	11891	3	N	2	8 1	-0-
						2	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	836	1	11826	3	N	48	56	1	2
11	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	702	1	10616	3	N	6	7	1	1
12	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	681	1	10868	3	N	48	41	1	8
01	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	486	1	6922	3	N	-0-	8	1	-0-
*02	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	534	1	7543	3	N	-0-			-0-
*03	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	561	1	7801	3	N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516		PERF. 5426 - 8048				
10	1147 X	549	-0-	-598	-0-	33	1	468	3	N	44	43	1	1
11	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	115	1	1731	3	N	13	14	1	-0-
12	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	116	1	1854	3	N	-0-			-0-
01	1147 X	612	-0-	-535	-0-	40	1	572	3	N	-0-			-0-
02	1073 X	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-			-0-
03	1147 X	43	-0-	-1104	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 10090 - 10288				
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	170	1	2202	3	N	12	11	1	6
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	3	N	11	11	1	6
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1707	3	N	12	12	1	6
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1699	3	N	9	9	1	6
*02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	93	1	1729	3	N	15	14	1	7
*03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	3	N	15	16	1	6

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 90		RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6710 - 6837				
10	3441 X	2982	-0-	-459	-0-	197	1	2782	3	N	3	3	1	-0-
11	3330 X	2790	-0-	-540	-0-	173	1	2613	3	N	4	4	1	-0-
12	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	170	1	2702	3	N	5	4	1	1
01	3317 X	2764	-0-	-553	-0-	181	1	2577	3	N	5	4	1	2
02	2958 X	2487	-0-	-471	-0-	164	1	2317	3	N	5	5	1	2
03	2976 X	2609	-0-	-367	-0-	174	1	2429	3	N	5	5	1	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 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
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	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	767	1	10858	3	N	-0-	3	1	-0-
*03	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	720	1	10023	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							

 EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

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	-0-	-0-	-9976	-0-					N	736	674	1	173
*03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	731	747	1	157
						804	9							

 EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

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	4041	-0-	-338	-0-	207	1	3834	3	N	-0-			-0-
03	4681 X	3972	-0-	-709	-0-	208	1	3764	3	N	-0-			-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

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	687 N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	3	N	-0-			-0-
03	744 N	557	-0-	-187	-0-	37	1	520	3	N	-0-			-0-

 EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

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	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	225	1	4167	3	N	227	206	1	52
						250	9							
03	4898 X	4786	-0-	-112	-0-	237	1	4292	3	N	234	237	1	49
						257	9							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	12524 X	9449	-0-	-3075	-0-	665 1	8587 3		N	179	174 1		33
						197 9							
11	12120 X	8669	-0-	-3451	-0-	613 1	7866 3		N	173	170 1		36
						190 9							
12	11656 X	4723	-0-	-6933	-0-	304 1	4222 3		N	179	180 1		35
						197 9							
01	9455 X	6556	-0-	-2899	-0-	293 1	6114 3		N	135	135 1		35
						149 9							
02	8845 X	8208	-0-	-637	-0-	414 1	7669 3		N	114	118 1		31
						125 9							
03	9455 X	6853	-0-	-2602	-0-	352 1	6372 3		N	117	122 1		26
						129 9							

WEST TEMPLE W			WELL #:		61	RRCID -> 268747			COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341	
10	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	753 1	10654 3		N	17	18 1		1
						19 9							
11	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	618 1	9326 3		N	29	28 1		2
						32 9							
12	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	618 1	9862 3		N	8	8 1		2
						9 9							
01	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	685 1	9773 3		N	1	2 1		1
						1 9							
*02	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	606 1	8576 3		N	4	4 1		1
						4 9							
*03	11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	781 1	10871 3		N	61	53 1		9
						67 9							

WEST TEMPLE W			WELL #:		63	RRCID -> 268845			COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336	
10	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	144 1	2040 3		N	89	94 1		3
						98 9							
11	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	153 1	2310 3		N	106	103 1		6
						117 9							
12	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	151 1	2412 3		N	131	118 1		19
						144 9							
01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	158 1	2260 3		N	131	128 1		22
						144 9							
*02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	134 1	1906 3		N	140	141 1		21
						154 9							
*03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	144 1	2007 3		N	139	140 1		20
						153 9							

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 269077			COMPL. DATE 02/17/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595	
10	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	735 1	9492 3		N	-0-			-0-
						678 1	8693 3		N	-0-			-0-
11	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	622 1	8632 3		N	-0-			-0-
						419 1	8759 3		N	-0-			-0-
12	9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	622 1	8632 3		N	-0-			-0-
						419 1	8759 3		N	-0-			-0-
01	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	419 1	8759 3		N	-0-			-0-
						163 1	3022 3		N	-0-			-0-
02	5916 X	3185	-0-	-2731	-0-	163 1	3022 3		N	-0-			-0-
						81 1	1479 3		N	-0-			-0-
03	6324 X	1560	-0-	-4764	-0-	81 1	1479 3		N	-0-			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	683	1	9656	3	N	228	242	1	6		
						251	9									
11	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	590	1	8916	3	N	386	371	1	21		
						425	9									
12	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	580	1	9248	3	N	258	239	1	40		
						284	9									
01	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	643	1	9165	3	N	247	243	1	44		
						272	9									
*02	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	560	1	7913	3	N	246	250	1	40		
						271	9									
*03	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	675	1	9386	3	N	248	249	1	39		
						273	9									
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1												WELL #: 7	RRCID -> 269226	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 10131	PERF. 8186 - 9956
10	11985 X	11985	-0-	-0-	-0-	858	1	11095	3	N	29	28	1	6		
						32	9									
11	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	782	1	10015	3	N	28	28	1	6		
						31	9									
12	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-	714	1	9911	3	N	29	29	1	6		
						32	9									
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	490	1	10233	3	N	23	23	1	6		
						25	9									
*02	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	501	1	9285	3	N	38	35	1	9		
						42	9									
*03	10630 X	10630	-0-	-0-	-0-	555	1	10032	3	N	39	40	1	8		
						43	9									
CHESTNUT, F. E.												WELL #: 9	RRCID -> 269505	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 7499 - 10154
10	11606 X	11606	-0-	-0-	-0-	749	1	10596	3	N	237	386	1	173		
						261	9									
11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	584	1	8830	3	N	219	195	1	197		
						241	9									
12	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	559	1	8922	3	N	234	195	1	236		
						257	9									
01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	639	1	9099	3	N	236	394	1	78		
						260	9									
*02	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	582	1	8233	3	N	213	193	1	98		
						234	9									
*03	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	627	1	8709	3	N	228	199	1	127		
						251	9									
CHESTNUT, F. E.												WELL #: 8	RRCID -> 270121	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 7845 - 9900
10	7626 X	6762	-0-	-864	-0-	437	1	6193	3	N	120	194	1	114		
						132	9									
11	7380 X	5953	-0-	-1427	-0-	364	1	5489	3	N	91			205		
						100	9									
12	7626 X	5919	-0-	-1707	-0-	342	1	5449	3	N	116	197	1	124		
						128	9									
01	7471 X	4063	-0-	-3408	-0-	257	1	3668	3	N	125	193	1	56		
						138	9									
02	6351 X	4625	-0-	-1726	-0-	294	1	4156	3	N	159			215		
						175	9									
03	0 W	5971	-0-	5971	5971	389	1	5413	3	N	154	195	1	174		
						169	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	3153	-0-	-7084	-0-	153	1	2833	3	N	152	139 1	35
						167	9						
03	10943 X	4933	-0-	-6010	-0-	250	1	4511	3	N	156	158 1	33
						172	9						

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

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	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	505	1	9354	3	N	189	241 1	61
						208	9						
*03	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	570	1	10314	3	N	195	212 1	44
						215	9						

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

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-
12	6417 X	3937	-0-	-2480	-0-	264	1	3673	3	N	-0-		-0-
01	6417 X	4188	-0-	-2229	-0-	192	1	3996	3	N	-0-		-0-
02	6003 X	3672	-0-	-2331	-0-	188	1	3484	3	N	-0-		-0-
03	5363 X	4486	-0-	-877	-0-	235	1	4251	3	N	-0-		-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

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	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	271	1	5028	3	N	61	56 1	14
						67	9						
03	3100 X	2580	-0-	-520	-0-	132	1	2380	3	N	62	63 1	13
						68	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	10783	-0-	-846	-0-	542 1	10026 3	N	195	197 1		210
						215 9						
03	12245 X	11816	-0-	-429	-0-	605 1	10945 3	N	242	378 1		74
						266 9						

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
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	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		Y	-0-			10
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
03	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
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-
03	4092 #	2963	-0-	-1129	-0-	149 1	2814 2	N	-0-			-0-

TAFT (6150 FRIO)															
WALLIS ENERGY, INC.															
WILLIAMS, JAMES P.															
88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
893997															
WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TAFT, NORTH (D)															
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.															
MAYO-BLASCHKE UNIT NO. 1															
88122 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
747194															
WELL #: 1 RRCID -> 270118 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6266 - 6269															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2	163	9	N	148	166	1	94
11	511 R	511	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2	182	9	N	165	157	1	102
12	372 #	186	-0-	-186	-0-	-0-	83	2	103	9	N	94			196
01	403 #	228	-0-	-175	-0-	-0-	53	2	175	9	N	159	171	1	184
02	493 #	247	-0-	-246	-0-	-0-	80	2	167	9	N	152	180	1	156
03	527 #	216	-0-	-311	-0-	-0-	54	2	162	9	N	147	162	1	141

TAFT, WEST (5600)															
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															
WELDER FORD															
88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
197688															
WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				199
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	147	1		52

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC															
GOMEZ															
88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
076861															
WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1054 N	856	-0-	-198	-0-	-0-	179	1	677	2	Y	-0-			78
11	960 N	695	-0-	-265	-0-	-0-	173	1	498	2	Y	22			100
12	806 N	647	-0-	-159	-0-	-0-	149	1	484	2	Y	13			113
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	684	2	Y	20			133
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	Y	17			150
*03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1252	2	Y	16			166
							18	9							

GOMEZ															
WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497															
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	Y	-0-			42
11	1080 N	843	-0-	-237	-0-	-0-	210	1	603	2	Y	27			69
12	961 N	639	-0-	-322	-0-	-0-	147	1	478	2	Y	13			82
01	1054 N	944	-0-	-110	-0-	-0-	199	1	722	2	Y	21			103
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	182	1	1011	2	Y	16			119
*03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1132	2	Y	14			133
							15	9							

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	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
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
*03		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2				N	-0-		82

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464															
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		1337 X	688	-0-	-649	-0-	688	2				N	-0-		39
*03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2				N	-0-		39

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748															
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154															
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-
03		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															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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															
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A	COND	NO RPT	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
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

10	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-			11
11	360	N	30	-0-	-330	-0-	30	2		N	-0-			11
12	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	2		N	-0-			11
01	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2		N	-0-			11
02	29	N	4	-0-	-25	-0-	4	2		N	-0-			11
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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

10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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-
03	0	N	NO RPT	-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	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
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #: 8		RRCID -> 095077		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127								
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-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1677					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 INJECT. (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		
10	496 X	169	-0-	-327	-0-	14 1 151 3	4 2 N	-0-			20		
11	480 X	343	-0-	-137	-0-	28 1 308 3	7 2 N	-0-			20		
12	496 X	368	-0-	-128	-0-	31 1 329 3	8 2 N	-0-			20		
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	37 1 383 3	9 2 N	-0-			20		
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	39 1 392 3	9 2 N	-0-			20		
*03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	40 1 398 3	6 2 N	-0-			20		
BOREN GU				WELL #: 6	RRCID -> 164785	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 14240	PERF.11940	- 12898				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
R & R ROYALTY				WELL #: 4	RRCID -> 171165	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 14679	PERF.11350	- 13752				
10	2108 X	1921	-0-	-187	-0-	158 1 1715 3	44 2 4 9 N	4	4 8		5		
11	2040 X	1908	-0-	-132	-0-	153 1 1715 3	39 2 1 9 N	1	1 8		5		
12	2108 X	1954	-0-	-154	-0-	167 1 1741 3	44 2 2 9 N	2	2 8		5		
01	2046 X	1950	-0-	-96	-0-	168 1 1736 3	43 2 3 9 N	3	3 8		5		
02	1885 X	1817	-0-	-68	-0-	162 1 1612 3	37 2 6 9 N	5	5 8		5		
03	1984 X	1872	-0-	-112	-0-	168 1 1673 3	27 2 4 9 N	4	4 8		5		
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 3	RRCID -> 171721	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11617	- 13877				
10	1581 X	1344	-0-	-237	-0-	109 1 1175 3	30 2 30 9 N	27	5 8		35		
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	155 1 1732 3	39 2 58 9 N	53	1 8		87		
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	200 1 2090 3	53 2 51 9 N	46	117 1	3 8	13		
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	199 1 2053 3	51 2 2 9 N	2	2 8		13		
02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	195 1 1944 3	45 2 7 9 N	6	6 8		13		
03	2387 X	2309	-0-	-78	-0-	203 1 2022 3	33 2 51 9 N	46	5 8		54		

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
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								
03		6603 X	5900	-0-	-703	-0-		529 1	85 2			N	20	5 8			43
								5264 3	22 9								

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400																	
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								
03		9703 X	9108	-0-	-595	-0-		816 1	131 2			N	35	5 8			51
								8121 3	1 4								

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		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																	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		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																	
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
*03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				47

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	1013 1	280 2	N	160	167 1	3 8		79
							10965 3	3 4						
11		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	931 1	237 2	N	202	115 1	2 8		164
							10421 3	2 4						
12		11636 X	11636	-0-	-0-	-0-	980 1	259 2	N	141	256 1	1 8		48
							10241 3	1 4						
01		11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	968 1	246 2	N	152	85 1	3 8		112
							9975 3	1 4						
02		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	911 1	211 2	N	128	204 1	5 8		31
							9092 3	2 4						
*03		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	942 1	152 2	N	140	139 1	4 8		28
							9372 3	1 4						

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														
10		11687 X	10912	-0-	-775	-0-	879 1	243 2	N	239	363 1	3 8		39
							9524 3	3 4						
11		11250 X	10828	-0-	-422	-0-	851 1	216 2	N	220	179 1	2 8		78
							9517 3	2 4						
12		10881 X	10752	-0-	-129	-0-	898 1	237 2	N	206	155 1	4 8		125
							9389 3	1 4						
01		10881 X	10730	-0-	-151	-0-	905 1	230 2	N	242	232 1	3 8		132
							9328 3	1 4						
02		10179 X	9947	-0-	-232	-0-	867 1	201 2	N	203	304 1	5 8		26
							8654 3	2 4						
03		10881 X	9612	-0-	-1269	-0-	843 1	136 2	N	220	178 1	5 8		63
							8390 3	1 4						

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094														
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	12 1	3 2	N	-0-				-0-
							129 3							
11		180 N	150	-0-	-30	-0-	12 1	3 2	N	-0-				-0-
							135 3							
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	11 1	3 2	N	-0-				-0-
							118 3							
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	10 1	3 2	N	-0-				-0-
							105 3							
02		145 N	94	-0-	-51	-0-	8 1	2 2	N	-0-				-0-
							84 3							
03		124 N	89	-0-	-35	-0-	8 1	1 2	N	-0-				-0-
							80 3							

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2976 N	2951	-0-	-25	-0-	243	1	67	2	39
						2636	3	1	4	
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	211	1	54	2	76
						2366	3	1	4	
12	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	237	1	63	2	91
						2480	3	20	9	
01	2945 N	2766	-0-	-179	-0-	236	1	60	2	34
						2435	3	35	9	
02	2581 N	2572	-0-	-9	-0-	229	1	53	2	34
						2284	3	6	9	
03	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	245	1	40	2	34
						2442	3	6	9	
R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FLORES, R.		WELL #: 5		RRCID -> 172753		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200		
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	172	1	48	2	36
						1863	3	1	4	
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	174	1	44	2	36
						1945	3	1	9	
12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	195	1	52	2	24
						2039	3	37	9	
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	201	1	51	2	51
						2076	3	32	9	
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	187	1	43	2	13
						1869	3	41	9	
03	2325 N	2173	-0-	-152	-0-	195	1	31	2	13
						1941	3	6	9	
FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 172768		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
R & R ROYALTY		WELL #: 5		RRCID -> 173000		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 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	
10	1736 X	1436	-0-	-300	-0-	118 1	33 2	N	10	5 8	90
						1274 3	11 9				
11	1680 X	1394	-0-	-286	-0-	112 1	28 2	N	2	45 1 1 8	46
						1252 3	2 9				
12	1736 X	1142	-0-	-594	-0-	97 1	26 2	N	3	3 8	46
						1016 3	3 9				
01	1705 X	1050	-0-	-655	-0-	91 1	23 2	N	2	2 8	46
						934 3	2 9				
02	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	147 1	34 2	N	14	5 8	55
						1467 3	15 9				
03	1426 X	1184	-0-	-242	-0-	101 1	16 2	N	55	40 1 5 8	65
						1006 3	61 9				

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

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	3	8	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	5	8	46
						3307	3		1	4						
03	4216 X	3912	-0-	-304	-0-	344	1	55	2	N	83	40	1	5	8	84
						3422	3		91	9						

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
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-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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							
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	143	1	2	2	N	3	3	8			28
						245	3	3	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1829 X	1630	-0-	-199	-0-	593 1	18 2	N	19	2 8		47
							998 3	21 9					
11		1770 X	1582	-0-	-188	-0-	572 1	15 2	N	19	1 8		65
							974 3	21 9					
12		1829 X	1600	-0-	-229	-0-	616 1	16 2	N	33	4 8		94
							932 3	36 9					
01		1736 X	1493	-0-	-243	-0-	560 1	15 2	N	3	3 8		94
							915 3	3 9					
02		1566 X	1375	-0-	-191	-0-	524 1	12 2	N	7	83 1	6 8	12
							831 3	8 9					
03		1643 X	1562	-0-	-81	-0-	572 1	8 2	N	5	5 8		12
							976 3	6 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	
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	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
10	5208 X	3948	-0-	-1260 B	-12560	318 1	88 2	4	N	92	2 8		134
						3440 3	1 4						
11	4740 X	4314	-0-	-426 B	-12560	345 1	88 2	4	N	22	141 1	2 8	13
						3856 3	1 4						
12	4805 X	4257	-0-	-548 B	-12560	360 1	95 2	4	N	34	1 8		46
						3764 3	1 4						
01	4495 X	3721	-0-	-774 B	-12560	321 1	82 2	9	N	11	3 8		54
						3306 3	12 9						
02	4176 X	3385	-0-	-791 B	-12560	301 1	70 2	4	N	5	5 8		54
						3007 3	1 4						
*03	4464 X	3585	-0-	-879 B	-12560	312 1	50 2	4	N	106	144 1	4 8	12
						3106 3	117 9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	274222	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	10148 - 10224
10	713 N	665	-0-	-48 B	-5848	55 1	15 2	9	N	2	2 8		47
						593 3	2 9						
11	870 N	239	-0-	-631 B	-5848	19 1	5 2	9	N	2	2 8		47
						213 3	2 9						
12	837 N	204	-0-	-633 B	-5848	17 1	5 2	9	N	1	1 8		47
						181 3	1 9						
01	651 N	334	-0-	-317 B	-5848	29 1	7 2	9	N	-0-			47
						298 3							
02	232 N	271	-0-	39 B	-5809	24 1	6 2	9	N	-0-			47
						241 3							
03	217 N	358	-0-	141 B	-5668	32 1	5 2	9	N	2			49
						319 3	2 9						

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		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																	
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		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																	
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		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																	
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	1195	-0-	-23 B	-0-	73	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*03		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	77	1	1199	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077																	
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		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	103	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*03		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	110	1	1710	3	Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330																	
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	1925	-0-	-47 B	-0-	116	1	1809	3	Y	-0-					-0-
*03		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	133	1	2082	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670																	
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		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	62	1	972	3	Y	1		2
						1	9						
03	1147 N	997	-0-	-150 B	-0-	60	1	936	3	Y	1		3
						1	9						

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335													
10	1705 N	1292	-0-	-413 B	-0-	89	1	1203	3	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1201	-0-	-449 B	-0-	85	1	1116	3	Y	-0-		-0-
12	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	91	1	1840	3	Y	-0-		-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	102	1	1849	3	Y	-0-		-0-
*02	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	101	1	1579	3	Y	-0-		-0-
03	1705 N	1002	-0-	-703 B	-0-	60	1	942	3	Y	-0-		-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668													
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	2847	-0-	-488 B	-0-	171	1	2664	3	Y	11		15
						12	9						
03	3565 X	3252	-0-	-313 B	-0-	195	1	3042	3	Y	14		29
						15	9						

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520													
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	5266	-0-	-940 B	-0-	318	1	4935	3	Y	12		17
						13	9						
03	6634 X	6449	-0-	-185 B	-0-	388	1	6046	3	Y	14		31
						15	9						

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344													
10	0 W	1	-0-	1 B	-0-	450	1	3		N	-0-		-0-
11	0 W	10	-0-	10 B	-0-	460	10	3		N	-0-		-0-
12	591 N	131	-0-	-460 B	-0-	7	1	124	3	N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648		
M 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
10	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	46 1 2 9	615 3	N	2	5 1	2
11	750 N	676	-0-	-74 B	-0-	48 1 1 9	627 3	N	1		3
12	744 N	633	-0-	-111 B	-0-	30 1	603 3	N	-0-		3
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	38 1 2 9	680 3	N	2	5 1	-0-
*02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	44 1 1 9	688 3	N	1		1
*03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	45 1 1 9	703 3	N	1		2

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499		
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	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		
10	39714 X	5435	-0-	-34279 B	-0-	375 1 12 9	5048 3	N	11	17 1	6
11	7290 X	4903	-0-	-2387 B	-0-	345 1 8 9	4550 3	N	7		13
12	7533 X	5081	-0-	-2452 B	-0-	239 1 3 9	4839 3	N	3		16
01	6293 X	5058	-0-	-1235 B	-0-	265 1 8 9	4785 3	N	7	20 1	3
02	5365 X	4629	-0-	-736 B	-0-	280 1 7 9	4342 3	N	6		9
03	5425 X	4951	-0-	-474 B	-0-	298 1 8 9	4645 3	N	7		16

CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231780		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737		
10	2325 X	2036	-0-	-289 B	-0-	140 1 1 9	1895 3	N	1	3 1	1
11	2250 X	1842	-0-	-408 B	-0-	130 1 1 9	1711 3	N	1		2
12	2232 X	1811	-0-	-421 B	-0-	85 1	1726 3	N	-0-		2
01	2077 X	1990	-0-	-87 B	-0-	104 1 1 9	1885 3	N	1	2 1	1
02	1914 X	1835	-0-	-79 B	-0-	110 1 1 9	1724 3	N	1		2
03	2046 X	1880	-0-	-166 B	-0-	113 1 1 9	1766 3	N	1		3

CNG GAS UNIT III		WELL #: 4		RRCID -> 231787		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078		
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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3164					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662										
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581										
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782										
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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	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

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	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

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-
*03	168 X	168	-0-	-0- B	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

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	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

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	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
*03	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	170 1	1521 2	Y	8			38
						9 9						

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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
03	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

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						
*03	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	280 1	2507 2	Y	5			62
						6 9						

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

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	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		
10	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	93 1	844 2	Y	15			34			
11	960 N	678	-0-	-282 B	-0-	17 9	602 2	Y	12			46			
12	899 N	32	-0-	-867 B	-0-	63 1	20 2	Y	8			54			
01	961 N	244	-0-	-717 B	-0-	13 9	201 2	Y	14	45 1		23			
02	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	3 1	760 2	Y	10			33			
*03	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	9 9	823 2	Y	8			41			
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097										COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8702 - 8742
10	806 N	752	-0-	-54 B	-0-	75 1	677 2	Y	-0-			70			
11	750 N	517	-0-	-233 B	-0-	48 1	460 2	Y	8	57 1		21			
12	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	9 9	548 2	Y	4			25			
01	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	77 1	647 2	Y	6			31			
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	4 9	554 2	Y	5			36			
*03	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	91 1	575 2	Y	4			40			
WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306										COMPL. DATE	10/03/1993	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8882 - 9158
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	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
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	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
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			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			56			

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
 EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*03		1232 N	1232	-0-	-0-	B	-0-	124	1	1108	2	N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	45	71	1			96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

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	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

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	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

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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

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	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 #: 15B RRCID -> 190899										COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	7826 - 8008
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

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
03		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			7

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634										COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	8500 - 8610

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-
03		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340										COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	8745	PERF.	7785 - 7868

10		496 N	368	-0-	-128 B	-0-	35	1	316	2	Y	15			34
							17	9							
11		480 N	283	-0-	-197 B	-0-	25	1	245	2	Y	12			46
							13	9							
12		465 N	14	-0-	-451 B	-0-	1	1	4	2	Y	8			54
							9	9							
01		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	38	1	268	2	Y	14	45	1	23
							15	9							
02		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	76	1	620	2	Y	10			33
							11	9							
*03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	59	1	527	2	Y	8			41
							9	9							

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802										COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8428 - 8549

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
03		3782 X	345	-0-	-3437 B	-0-	35	1	310	2	N	-0-			145

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526										COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	7270 - 7280

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-
03		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		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	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	81	1	734	2	Y	-0-		1	
11		780 N	562	-0-	-218 B	-0-	52	1	500	2	Y	9		10	
12		775 N	8	-0-	-767 B	-0-	10	9							
01		806 N	274	-0-	-532 B	-0-	1	1	4	2	Y	3		13	
02		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	3	9						13	
*03		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	34	1	240	2	Y	-0-		13	
							88	1	723	2	Y	-0-		13	
							81	1	727	2	Y	-0-		13	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID ->		194619		COMPL. DATE		12/18/2002		TOTAL DEPTH		11100 PERF. 7862 - 7934	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID ->		214119		COMPL. DATE		03/27/2005		TOTAL DEPTH		9250 PERF. 8344 - 8370	
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-	
*03		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	71	1	634	2	Y	-0-		-0-	

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID ->		214154		COMPL. DATE		05/24/2005		TOTAL DEPTH		9150 PERF. 7706 - 7732	
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	
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		19	

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID ->		214703		COMPL. DATE		10/18/2005		TOTAL DEPTH		10166 PERF. 8455 - 8494	
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-					Y	-0-		-0-	
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					Y	-0-		-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-		-0-	

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID ->		215852		COMPL. DATE		09/20/2005		TOTAL DEPTH		9224 PERF. 7876 - 7920	
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		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	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	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
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
03		713 N	706	-0-	-7 B	-0-		71 1	635 2	Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7900 - 8118			
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
03	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			
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
03		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			
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-
03		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006										TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7942 - 7974			
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								
03		248 N	185	-0-	-63 B	-0-		18 1	158 2	Y	8					41
								9 9								

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7474 - 7500			
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	14B2	EXT	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														
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
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
03	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								
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
*03	2397 X	2397	-0-	-0- B	-0-	236 1	2110 2	Y	46		98 1					138
						51 9										

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208								
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
03	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	9 1	81 2	Y	-0-							13

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 10B		RRCID -> 223977		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586								
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
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-							205

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825								
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
03	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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

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
							11 9					
12		4075 X	4075	-0-	-0- B	-0-	503 1	3570 2		Y	2	13
							2 9					
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
							53 9					
*03		4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	410 1	3672 2		Y	9	70
							10 9					

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847												
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	101
							176 9					
12		7656 X	7656	-0-	-0- B	-0-	942 1	6688 2		Y	24	125
							26 9					
01		7794 X	7794	-0-	-0- B	-0-	950 1	6756 2		Y	80	37
							88 9					
02		7221 X	6331	-0-	-890 B	-0-	685 1	5610 2		Y	33	70
							36 9					
03		7719 X	6416	-0-	-1303 B	-0-	645 1	5770 2		Y	1	71
							1 9					

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239												
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
							10 9					
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
							4 9					
*03		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	42 1	379 2		Y	1	17
							1 9					

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835												
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
03		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												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-			77
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3682	3	1	9	Y	1			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	3434	-0-	-452	-0-	3432	3	2	9	Y	2			80
03	4154 X	3543	-0-	-611	-0-	3541	3	2	9	Y	2			82

OXY USA INC. DONALD E WILSON GAS UNIT		630591		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773		PERF.15496 - 15662				
WELL #:		1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773		PERF.15496 - 15662				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #:		1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495		PERF.15962 - 16026		
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
03	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	119	1	3353	2	Y	-0-	12	1	2

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #:		1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112		PERF.16232 - 16462		
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-					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
*03	3100 N	30208	-0-	27108	80243	1031	1	29176	2	Y	1	32	1	6

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 189211		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15098 - 15262	
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	
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-	1	1	-0-	

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	17763 X	17668	-0-	-95	-0-	809 1	16805 2	Y	49	82 1		42
11	17190 X	15207	-0-	-1983	-0-	54 9	623 1	14551 2	Y	30		72
12	17763 X	10827	-0-	-6936	-0-	33 9	590 1	10200 2	Y	34	78 1	28
01	17763 X	59	-0-	-17704	-0-	37 9	2 1	57 2	Y	-0-		28
02	16617 X	80	-0-	-16537	-0-	2 1	1 1	39 2	Y	36		64
03	17670 X	69	-0-	-17601	-0-	40 9	1 1	28 2	Y	36	54 1	46
						40 9						

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580										COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106		
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-
03	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		
10	13020 X	9663	-0-	-3357	-0-	442 1	9191 2	Y	27	47 1		23
11	12600 X	9309	-0-	-3291	-0-	30 9	381 1	8908 2	Y	18		41
12	13020 X	8983	-0-	-4037	-0-	20 9	489 1	8463 2	Y	28	46 1	23
01	11966 X	9000	-0-	-2966	-0-	31 9	363 1	8622 2	Y	14		37
02	9947 X	8748	-0-	-1199	-0-	15 9	254 1	8482 2	Y	11		48
03	9672 X	7930	-0-	-1742	-0-	12 9	270 1	7648 2	Y	11	40 1	19
						12 9						

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084										COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418		
10	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	300 1	6238 2	Y	17	28 1		15
11	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	19 9	244 1	5696 2	Y	12		27
12	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	13 9	333 1	5765 2	Y	20	31 1	16
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	22 9	182 1	4332 2	Y	6		22
02	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	7 9	174 1	5799 2	Y	28		50
*03	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	31 9	334 1	9457 2	Y	29	43 1	36
						32 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			

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			
*03	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	103 1	2917 2	Y	-0-	12 1	2			

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004														
10	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-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629														
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614														
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			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10			

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
SUN EXPLORATION, INC. 829289														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248														
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-			
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
SUN EXPLORATION, INC. 829289														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

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	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	
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-
03	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	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #:		2		RRCID ->		014629		COMPL. DATE		09/18/1960		TOTAL DEPTH		9582		PERF. N/A	
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
12	12090	X	11381	-0-	-709	-0-	730	1	10649	3	Y	2							6
01	12090	X	11118	-0-	-972	-0-	699	1	10416	3	Y	3	6	1					3
02	11252	X	9841	-0-	-1411	-0-	631	1	9208	3	Y	2							5
03	11067	X	10085	-0-	-982	-0-	676	1	9408	3	Y	1							6

MCLEAN, MARRS		WELL #:		3		RRCID ->		014630		COMPL. DATE		01/25/1960		TOTAL DEPTH		10110		PERF. N/A	
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
12	14229	X	14100	-0-	-129	-0-	905	1	13193	3	Y	2							6
01	14229	X	14097	-0-	-132	-0-	886	1	13208	3	Y	3	6	1					3
02	13311	X	12542	-0-	-769	-0-	805	1	11735	3	Y	2							5
03	13733	X	13084	-0-	-649	-0-	877	1	12206	3	Y	1							6

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 PROD	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
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	1865	-0-	-252	-0-	120	1	1744	3	Y	1					3
03	2139 X	2129	-0-	-10	-0-	143	1	1985	3	Y	1					4

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9566

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2016 - P/A 04-19-2016

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

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	13467 X	13467	-0-	-0-	-0-	864	1	12601	3	Y	2					5
*03	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	947	1	13173	3	Y	1					6

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	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
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	827 1	2 9	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	12079 X	12079	-0-	-0-	-0-	728 1	11349 3	Y	2			5
*03	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	788 1	11739 3	Y	1			6

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
 BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
 TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	432	1	3	9	Y	3	10	1			5						
11	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	439	1	6345	3	Y	2					7						
12	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	402	1	5856	3	Y	4					11						
01	6200 X	6159	-0-	-41	-0-	387	1	5765	3	Y	6	11	1			6						
*02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	429	1	6252	3	Y	2					8						
*03	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	655	1	9111	3	Y	3					11						

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1													WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 10418		PERF. N/A	
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	218	1	1	9	Y	1	6	1			2						
11	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	354	1	5119	3	Y	2					4						
12	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	325	1	4735	3	Y	1					5						
01	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	289	1	4311	3	Y	3	5	1			3						
*02	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	242	1	3531	3	Y	2					5						
*03	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	284	1	3956	3	Y	1					6						

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	
10	496 N	45	-0-	-451	-0-	35	1	10	9	Y	9	43	1			17						
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	20	1	291	3	Y	4					21						
12	868 N	718	-0-	-150	-0-	45	1	661	3	Y	11					32						
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	15	31	1			16						
*02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	Y	6					22						
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	Y	9					31						

MARRS MCLEAN TRUST -A-													WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 12775		PERF.10751 - 12611	
10	T. A.	184	-0-	184	184	182	1	2	9	Y	2	6	1			3						
11	T. A.	2584	-0-	2584	2768	167	1	2416	3	Y	1					4						
12	T. A.	2699	-0-	2699	5467	173	1	2524	3	Y	2					6						
01	T. A.	2674	-0-	2674	8141	168	1	2503	3	Y	3	6	1			3						
02	T. A.	2467	-0-	2467	10608	158	1	2307	3	Y	2					5						
03	T. A.	2582	-0-	2582	13190	173	1	2408	3	Y	1					6						

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.// 89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 8		RRCID -> 230403		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	1302 N	4	-0-	-1298	-0-		4 1		Y	-0-		-0-
11	240 N	53	-0-	-187	-0-		3 1	50 3	Y	-0-		-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-		7 1	105 3	Y	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
02	58 N	25	-0-	-33	-0-		2 1	23 3	Y	-0-		-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 3	Y	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700				
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
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-		174 1	2544 3	Y	5		13
01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		166 1	2476 3	Y	6	12 1	7
*02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		159 1	2321 3	Y	3		10
*03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		177 1	2465 3	Y	3		13

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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515				
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
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-		52 1	756 3	Y	2		5
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-		54 1	798 3	Y	3	5 1	3
02	783 N	704	-0-	-79	-0-		45 1	657 3	Y	2		5
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-		53 1	742 3	Y	1		6

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.//		89546 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #:		20	RRCID ->	245778	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11118 - 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	EOM BALANCE
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
12	1333 X	285	-0-	-1048	-0-	1	9							
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	6			12
*02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	7	9							
*03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	Y	7	11	1	8
						8	9							
						12	1	172	3	Y	2			10
						2	9							
						18	1	251	3	Y	2			12
						2	9							

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861										
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		5	RRCID ->	228834	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12950 - 14060		
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
*03	18972 X	17855	-0-	-1117	-0-	2329	1	15526	2	N	-0-			2

STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		6	RRCID ->	233964	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13028 - 13046		
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-
*03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	196	1	1309	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #:		2	RRCID ->	043704	COMPL. DATE	11/16/1966	TOTAL DEPTH	16026	PERF.	12366 - 12386		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #:		16	RRCID ->	155807	COMPL. DATE	06/24/1995	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12382 - 12390		
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
12	20553 X	20553	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	20534 X	20534	-0-	-0-	-0-	1319	1	19232	3	Y	2			6
*02	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	2	9							
*03	20027 X	20027	-0-	-0-	-0-	1291	1	19239	3	Y	4	6	1	4
						4	9							
						1227	1	17888	3	Y	1			5
						1	9							
						1343	1	18683	3	Y	1			6
						1	9							

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

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
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
12	15655 X	13256	-0-	-2399	-0-	851	1	12403	3	Y	2					6
01	15655 X	12348	-0-	-3307	-0-	776	1	11568	3	Y	4	6	1			4
02	14587 X	13391	-0-	-1196	-0-	859	1	12531	3	Y	1					5
03	15593 X	13129	-0-	-2464	-0-	880	1	12248	3	Y	1					6

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

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	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	200	1	2911	3	Y	-0-					-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

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
12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	268	1	3907	3	Y	2					6
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	257	1	3828	3	Y	3	6	1			3
*02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	229	1	3340	3	Y	2					5
03	3813 X	3429	-0-	-384	-0-	230	1	3198	3	Y	1					6

 THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	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	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 1 9	Y	1			3
12	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	226	1 1 9	Y	1			4
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	Y	2	4	1	2
*02	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	180	1 1 9	Y	1			3
*03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	196	1 1 9	Y	1			4

 HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

10	1332 X	36	-0-	-1296	-0-	24	1 1 9	Y	11	12	1	13
11	990 N	71	-0-	-919	-0-	4	1 1 9	Y	3			16
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			16
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	16	1	-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	Y	3			3
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	Y	11			14

 MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

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 1 9	Y	1			4
12	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	399	1 1 9	Y	2			6
01	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	384	1 1 9	Y	3	6	1	3
*02	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	359	1 1 9	Y	2			5
*03	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	384	1 1 9	Y	1			6

 MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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 1 9	Y	1			4
12	12090 X	10797	-0-	-1293	-0-	739	1 1 9	Y	2			6
01	12090 X	10873	-0-	-1217	-0-	683	1 1 9	Y	3	6	1	3
*02	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	683	1 1 9	Y	2			5
03	11253 X	9646	-0-	-1607	-0-	647	1 1 9	Y	1			6

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	9594	-0-	-1049	-0-	616	1	8977	3	Y	1			4
*03	10084 X	10084	-0-	-0-	-0-	676	1	9407	3	Y	1			5

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

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	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	168	1	2448	3	Y	-0-			-0-
*03	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	398	1	5538	3	Y	1			1

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

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
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	3	Y	-0-	1	1	-0-
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	66	1	956	3	Y	-0-			-0-
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	862	3	Y	1			1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	9			9
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	14			23

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
OSPREY		WELL #:		3	RRCID ->	181799	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	16404	PERF.13896 - 14021			
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	528	1	1 9	Y	1	5 1			2
11	7770 X	6629	-0-	-1141	-0-	429	1	6199	3	Y	1			3
12	8029 X	7970	-0-	-59	-0-	511	1	7457	3	Y	2			5
01	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	479	1	7134	3	Y	3	5 1		3
02	7250 X	6469	-0-	-781	-0-	415	1	6053	3	Y	1			4
*03	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	498	1	6923	3	Y	1			5

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	163877	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12868 - 12899			
10	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	1		Y	-0-	3 1			1
11	13320 X	12963	-0-	-357	-0-	838	1	12124	3	Y	1			2
12	14012 X	13118	-0-	-894	-0-	842	1	12275	3	Y	1			3
01	14012 X	13743	-0-	-269	-0-	864	1	12877	3	Y	2	3 1		2
02	13108 X	12740	-0-	-368	-0-	818	1	11922	3	Y	-0-			2
*03	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	903	1	12557	3	Y	1			3

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	166952	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13170 - 13200			
10	496 X	18	-0-	-478	-0-	18	1		Y	-0-				-0-
11	450 X	288	-0-	-162	-0-	19	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	496 X	255	-0-	-241	-0-	16	1	239	3	Y	-0-			-0-
01	496 X	117	-0-	-379	-0-	7	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	464 X	72	-0-	-392	-0-	5	1	67	3	Y	-0-			-0-
03	310 X	149	-0-	-161	-0-	10	1	139	3	Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	7192 X	413	-0-	-6779	-0-	412	1	1	9	Y	1	5	1			2
11	6420 X	6011	-0-	-409	-0-	389	1	5620	3	Y	2					4
12	6634 X	6326	-0-	-308	-0-	406	1	5919	3	Y	1					5
01	6634 X	6240	-0-	-394	-0-	392	1	5845	3	Y	3	5	1			3
02	5916 X	5449	-0-	-467	-0-	350	1	5098	3	Y	1					4
03	6200 X	6141	-0-	-59	-0-	412	1	5728	3	Y	1					5

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

10	2697 X	161	-0-	-2536	-0-	159	1	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-	146	1	2128	3	Y	2					6
01	2480 X	2358	-0-	-122	-0-	148	1	2208	3	Y	2	5	1			3
02	2320 X	1973	-0-	-347	-0-	127	1	1845	3	Y	1					4
*03	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	142	1	1980	3	Y	2					6

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

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-	69	1	1029	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1189 X	918	-0-	-271	-0-	59	1	859	3	Y	-0-					-0-
*03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	103	1	1427	3	Y	1					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCLEAN HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13528 - 13554	
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	189351	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13682 - 13702	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
PEREZ, F. E		WELL #:		1	RRCID ->	181483	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.13863 - 14652	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.13810 - 13830	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.14632 - 14652	
10	5921 X	5608	-0-	-313	-0-	542	1	5066	2	N	-0-	-0-
11	5730 X	5723	-0-	-7	-0-	554	1	5169	2	N	-0-	-0-
12	5735 X	4008	-0-	-1727	-0-	132	1	3876	2	N	-0-	-0-
01	5735 X	4226	-0-	-1509	-0-	4226	2			N	-0-	-0-
02	5539 X	5108	-0-	-431	-0-	5108	2			N	-0-	-0-
03	5921 X	5117	-0-	-804	-0-	5117	2			N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEREZ, F "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	8556 X	6318	-0-	-2238	-0-		610 1	5708 2	N		-0-			-0-
11	7110 X	6096	-0-	-1014	-0-		590 1	5506 2	N		-0-			-0-
12	7347 X	4925	-0-	-2422	-0-		163 1	4762 2	N		-0-			-0-
01	7347 X	5598	-0-	-1749	-0-		5598 2		N		-0-			-0-
*02	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-		7476 2		N		-0-			-0-
*03	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-		6729 2		N		-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210				
10	54131 X	54131	-0-	-0-	-0-		5230 1	48901 2	N		-0-			-0-
11	52319 X	52319	-0-	-0-	-0-		5064 1	47255 2	N		-0-			-0-
12	47684 X	47684	-0-	-0-	-0-		1573 1	46111 2	N		-0-			-0-
01	43612 X	43612	-0-	-0-	-0-		43612 2		N		-0-			-0-
*02	46450 X	46450	-0-	-0-	-0-		46450 2		N		-0-			-0-
*03	47028 X	47028	-0-	-0-	-0-		47028 2		N		-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864				
10	T. A.	16807	-0-	16807	16807		1624 1	15183 2	N		-0-			-0-
11	T. A.	15833	-0-	15833	32640		1532 1	14301 2	N		-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32640				N		NO RPT			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	32640				N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32640				N		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32640				N		-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

PEREZ, F "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

PEREZ, F "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782				
10	14973 X	13797	-0-	-1176	-0-		1333 1	12464 2	N		-0-			-0-
11	14040 X	13393	-0-	-647	-0-		1296 1	12097 2	N		-0-			-0-
12	40809 X	40809	-0-	-0-	-0-		1346 1	39463 2	N		-0-			-0-
01	39414 X	39414	-0-	-0-	-0-		39414 2		N		-0-			-0-
*02	30329 X	30329	-0-	-0-	-0-		30329 2		N		-0-			-0-
03	14973 X	-0-	-0-	-14973	-0-				N		-0-			-0-

CANTU, ANGELITA		WELL #: 1		RRCID -> 188037		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 15733		PERF.14728 - 14748				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)			//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
PEREZ, F. "D"			WELL #:		3	RRCID -> 197110		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 14551		PERF.13188 - 14109			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1457 N	1158	-0-	-299	-0-	112 1	1046 2	N		-0-				-0-
11		1530 N	1034	-0-	-496	-0-	100 1	934 2	N		-0-				-0-
12		1488 N	1041	-0-	-447	-0-	34 1	1007 2	N		-0-				-0-
01		1147 N	832	-0-	-315	-0-	832 2		N		-0-				-0-
02		986 N	930	-0-	-56	-0-	930 2		N		-0-				-0-
03		1054 N	977	-0-	-77	-0-	977 2		N		-0-				-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.					480181										
51 PENN			WELL #:		1	RRCID -> 177792		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 15588		PERF.14214 - 14432			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OXY USA INC.					630591										
OSPREY			WELL #:		2	RRCID -> 176848		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14090 - 14200			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OSPREY					WELL #:		3	RRCID -> 181797		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.14080 - 14126	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		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	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03		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	
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-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

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
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-
03	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

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									
*03	2077 N	2006	-0-	-71	-0-	245	1	1659	2	Y	93					238
						102	9									

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

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-
*03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	144	1	987	2	N	-0-					-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

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									
03	1426 X	1353	-0-	-73	-0-	409	1	944	2	N	-0-					75

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861												
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442												
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

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					
*03		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	400 1	3823 2		Y	10	30
							11 9					

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667												
10		6820 X	5534	-0-	-1286	-0-	418 1	5116 2		Y	-0-	122
							1 1					
11		6450 X	5761	-0-	-689	-0-	471 1	5290 2		Y	-0-	122
							1 1					
12		6727 X	4997	-0-	-1730	-0-	425 1	4572 2		Y	-0-	122
							1 1					
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					
03		5952 X	2973	-0-	-2979	-0-	281 1	2684 2		Y	7	33
							8 9					

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711												
10		868 N	785	-0-	-83	-0-	59 1	726 2		Y	-0-	10
							1 1					
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
							1 1					
02		725 N	628	-0-	-97	-0-	46 1	582 2		Y	-0-	8
							1 1					
*03		775 N	739	-0-	-36	-0-	70 1	669 2		Y	-0-	8

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832												
10		217 N	150	-0-	-67	-0-	11 1	139 2		Y	-0-	5
							1 1					
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	11 1	119 2		Y	-0-	5
							1 1					
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
*03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	29 1	279 2		Y	-0-	5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788												
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
							1 1					
*03		1873 X	596	-0-	-1277	-0-	56 1	534 2		Y	5	74
							6 9					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4154 X	4085	-0-	-69	-0-	1393	1	2692	2	Y	-0-			178
11		4020 X	4013	-0-	-7	-0-	576	1	3437	2	Y	-0-			178
12		4154 X	3223	-0-	-931	-0-	565	1	2658	2	Y	-0-			178
01		4154 X	3425	-0-	-729	-0-	581	1	2844	2	Y	-0-			178
02		3886 X	3129	-0-	-757	-0-	521	1	2608	2	Y	-0-			178
*03		4154 X	3706	-0-	-448	-0-	707	1	2999	2	Y	-0-			178

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

10		806 N	681	-0-	-125	-0-	102	1	579	2	Y	-0-			47
11		840 N	442	-0-	-398	-0-	71	1	371	2	Y	-0-			47
12		806 N	424	-0-	-382	-0-	81	1	343	2	Y	-0-			47
01		682 N	487	-0-	-195	-0-	72	1	415	2	Y	-0-			47
02		435 N	372	-0-	-63	-0-	58	1	314	2	Y	-0-			47
*03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	111	1	517	2	Y	-0-			51
							4	9				4			

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	362	1	699	2	Y	-0-			12
11		750 N	662	-0-	-88	-0-	95	1	567	2	Y	-0-			12
12		961 N	661	-0-	-300	-0-	116	1	545	2	Y	-0-			12
01		1054 N	741	-0-	-313	-0-	126	1	615	2	Y	-0-			12
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-	123	1	613	2	Y	-0-			12
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			12

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

10		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	869	1	4018	2	Y	22			108
							24	9							
11		4740 X	2254	-0-	-2486	-0-	552	1	1701	2	Y	1			109
							1	9							
12		6510 X	3134	-0-	-3376	-0-	742	1	2386	2	Y	5			114
							6	9							
01		6510 X	3571	-0-	-2939	-0-	878	1	2685	2	Y	7			121
							8	9							
02		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	1013	1	5653	2	Y	32			153
							35	9							
03		4898 X	4297	-0-	-601	-0-	851	1	3439	2	Y	6			159
							7	9							

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

10		3658 X	2330	-0-	-1328	-0-	410	1	1898	2	Y	20			98
							22	9							
11		3540 X	2180	-0-	-1360	-0-	534	1	1645	2	Y	1			99
							1	9							
12		2728 X	1816	-0-	-912	-0-	430	1	1383	2	Y	3			102
							3	9							
01		2542 X	1197	-0-	-1345	-0-	294	1	900	2	Y	3			105
							3	9							
02		2262 X	2100	-0-	-162	-0-	317	1	1772	2	Y	10			115
							11	9							
*03		2325 X	2148	-0-	-177	-0-	425	1	1716	2	Y	6			121
							7	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861															
NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	897	1	5767	2	Y	10				47
11	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	836	1	5299	2	Y	3				50
12	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	854	1	5630	2	Y	11				61
01	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	799	1	5346	2	Y	53				114
02	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	828	1	5218	2	Y	24				138
*03	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	819	1	5551	2	Y	2				140

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400															
10	12586 X	8937	-0-	-3649	-0-	919	1	7961	2	Y	52				311
11	12180 X	6413	-0-	-5767	-0-	690	1	5703	2	Y	18	180	1		149
12	12586 X	11224	-0-	-1362	-0-	941	1	10193	2	Y	82				231
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
03	11222 X	7347	-0-	-3875	-0-	932	1	6368	2	Y	43				172

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640															
10	1798 X	1330	-0-	-468	-0-	357	1	973	2	Y	-0-				42
11	1620 X	1359	-0-	-261	-0-	477	1	881	2	Y	1				43
12	1736 X	966	-0-	-770	-0-	405	1	561	2	Y	-0-				43
01	1736 X	1267	-0-	-469	-0-	508	1	759	2	Y	-0-				43
02	1624 X	1267	-0-	-357	-0-	357	1	910	2	Y	-0-				43
*03	1395 X	922	-0-	-473	-0-	517	1	403	2	Y	2				45

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000															
10	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	1106	1	6304	2	Y	21	116	1		27
11	6990 X	6964	-0-	-26	-0-	1120	1	5811	2	Y	30				57
12	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	1419	1	5977	2	Y	39				96
01	7223 X	7092	-0-	-131	-0-	1039	1	6018	2	Y	32				128
02	6757 X	6370	-0-	-387	-0-	993	1	5334	2	Y	39	120	1		47
03	7223 X	6928	-0-	-295	-0-	1218	1	5678	2	Y	29				76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
 EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3844 X	3645	-0-	-199	-0-	978	1	2666	2	Y	1					184
11	3600 X	2892	-0-	-708	-0-	1013	1	1870	2	Y	8					192
12	3906 X	2223	-0-	-1683	-0-	913	1	1264	2	Y	42					234
01	3906 X	48	-0-	-3858	-0-	19	1	29	2	Y	-0-					234
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-					234
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					234

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

10	2759 N	2420	-0-	-339	-0-	325	1	2091	2	Y	4					20
11	2430 N	2202	-0-	-228	-0-	300	1	1901	2	Y	1					21
12	2511 N	2370	-0-	-141	-0-	311	1	2053	2	Y	5					26
01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	290	1	1941	2	Y	19					45
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	290	1	1830	2	Y	8					53
*03	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	286	1	1935	2	Y	1					54

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	589	1	3355	2	Y	12	62	1			56
11	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	607	1	3152	2	Y	16					72
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	773	1	3255	2	Y	21					93
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	566	1	3278	2	Y	18					111
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	568	1	3049	2	Y	22	69	1			64
*03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	676	1	3155	2	Y	17					81

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

10	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	1054	1	6010	2	Y	149	189	1			65
11	6420 X	6107	-0-	-313	-0-	969	1	5028	2	Y	100					165
12	6634 X	2421	-0-	-4213	-0-	461	1	1941	2	Y	17					182
01	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1233	1	7144	2	Y	167	192	1			157
02	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	1033	1	5549	2	Y	136	190	1			103
*03	6634 X	4119	-0-	-2515	-0-	713	1	3325	2	Y	74					177

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	201251	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11792	- 11876			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162										
BILLINGS B		WELL #:		1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11315	- 11454		
10	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	284	1	2806	2	Y	4	3	1	2
11	3270 X	3039	-0-	-231	-0-	257	1	2779	2	Y	3	4	1	1
12	3379 X	2967	-0-	-412	-0-	261	1	2703	2	Y	3	3	1	1
01	3379 X	2444	-0-	-935	-0-	223	1	2218	2	Y	3	3	1	1
02	2958 X	2194	-0-	-764	-0-	215	1	1976	2	Y	3	2	1	2
*03	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	301	1	3314	2	Y	2	3	1	1

UNION RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.10984	- 11014	
10	9765 X	7616	-0-	-2149	-0-	483	1	7054	2	Y	72	82	1	43
11	9450 X	7699	-0-	-1751	-0-	497	1	7114	2	Y	80	80	1	43
12	9765 X	7878	-0-	-1887	-0-	524	1	7264	2	Y	82	86	1	39
01	8153 X	6319	-0-	-1834	-0-	421	1	5822	2	Y	69	85	1	23
02	7453 X	5695	-0-	-1758	-0-	374	1	5245	2	Y	69	42	1	50
03	7967 X	4918	-0-	-3049	-0-	326	1	4523	2	Y	63	76	1	37

BILLINGS B				WELL #:	2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10946	- 10980	
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1286	2	Y	35	26	1	16
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	122	1	1324	2	Y	31	39	1	8
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	127	1	1309	2	Y	30	26	1	12
01	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	122	1	1211	2	Y	30	31	1	11
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	127	1	1166	2	Y	29	21	1	19
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	131	1	1443	2	Y	27	36	1	10

BILLINGS A				WELL #:	2	RRCID ->	188055	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11079	- 11194	
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-
*03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	216	1	2385	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. UNION RANCH		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 12035		PERF.10890 - 10912		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
03	T. A.	640	-0-	640	640	43	1	597	2	Y	-0-	-0-

BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003				TOTAL DEPTH 11332		PERF.11000 - 11150		
10	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	918	1	9067	2	Y	54	37	1	25
						59	9							
11	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	503	1	5440	2	Y	27	45	1	7
						30	9							
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	466	1	4825	2	Y	24	21	1	10
						26	9							
01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	547	1	5440	2	Y	28	28	1	10
						31	9							
02	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	549	1	5056	2	Y	27	19	1	18
						30	9							
*03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	412	1	4541	2	Y	18	29	1	7
						20	9							

BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11010 - 11044		
10	6107 X	5200	-0-	-907	-0-	474	1	4683	2	Y	39	28	1	18
						43	9							
11	5910 X	4607	-0-	-1303	-0-	387	1	4187	2	Y	30	40	1	8
						33	9							
12	6107 X	4775	-0-	-1332	-0-	418	1	4323	2	Y	31	26	1	13
						34	9							
01	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	440	1	4371	2	Y	32	33	1	12
						35	9							
02	4930 X	4201	-0-	-729	-0-	409	1	3760	2	Y	29	22	1	19
						32	9							
03	5208 X	3721	-0-	-1487	-0-	308	1	3392	2	Y	19	31	1	7
						21	9							

BILLINGS B		WELL #: 4		RRCID -> 190231		COMPL. DATE 07/20/2002				TOTAL DEPTH 11800		PERF.11153 - 11378		
10	1736 X	1433	-0-	-303	-0-	131	1	1296	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
11	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	318	1	3444	2	Y	12	11	1	3
						13	9							
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	241	1	2494	2	Y	9	8	1	4
						10	9							
01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	153	1	1523	2	Y	5	7	1	2
						6	9							
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	274	1	2526	2	Y	9	5	1	6
						10	9							
*03	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	420	1	4627	2	Y	13	14	1	5
						14	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
UNION RANCH STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	190647	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11198 - 11332		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	4216 X	2410	-0-	-1806	-0-	154	1	2244	2	Y	11	12	1	7
						12	9							
11	4080 X	1877	-0-	-2203	-0-	122	1	1745	2	Y	9	11	1	5
						10	9							
12	4154 X	2419	-0-	-1735	-0-	162	1	2243	2	Y	13	12	1	6
						14	9							
01	4030 X	1789	-0-	-2241	-0-	120	1	1658	2	Y	10	13	1	3
						11	9							
02	2262 X	1078	-0-	-1184	-0-	71	1	999	2	Y	7	5	1	5
						8	9							
03	2418 X	1310	-0-	-1108	-0-	88	1	1213	2	Y	8	8	1	5
						9	9							

BILLINGS AB GU		WELL #:		1	RRCID ->	190933	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 11246		
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	404	1	3990	2	Y	31	22	1	14
						34	9							
11	4260 X	2259	-0-	-2001	-0-	190	1	2054	2	Y	14	24	1	4
						15	9							
12	4402 X	1778	-0-	-2624	-0-	156	1	1611	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
01	4433 X	3627	-0-	-806	-0-	329	1	3273	2	Y	23	19	1	8
						25	9							
02	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	495	1	4558	2	Y	32	19	1	21
						35	9							
03	4433 X	4126	-0-	-307	-0-	341	1	3763	2	Y	20	33	1	8
						22	9							

BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191870	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11009 - 11074		
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	132	1	1308	2	Y	6	4	1	3
						7	9							
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	1224	2	Y	5	7	1	1
						6	9							
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	117	1	1208	2	Y	5	4	1	2
						6	9							
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	144	1	1428	2	Y	6	6	1	2
						7	9							
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	125	1	1150	2	Y	5	4	1	3
						6	9							
*03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	149	1	1645	2	Y	6	7	1	2
						7	9							

UNION RANCH-MORENO GU		WELL #:		1	RRCID ->	192640	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11111 - 11238		
10	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	358	1	5230	2	Y	100	96	1	60
						110	9							
11	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	344	1	4919	2	Y	103	107	1	56
						113	9							
12	4371 X	3873	-0-	-498	-0-	255	1	3535	2	Y	75	95	1	36
						83	9							
01	4371 X	2566	-0-	-1805	-0-	169	1	2341	2	Y	51	70	1	17
						56	9							
02	4089 X	1594	-0-	-2495	-0-	103	1	1451	2	Y	36	27	1	26
						40	9							
03	4371 X	2919	-0-	-1452	-0-	191	1	2652	2	Y	69	55	1	40
						76	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BILLINGS B		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2139 X	2062	-0-	-77	-0-	190	1	1872	2	Y	-0-
11	2070 X	1886	-0-	-184	-0-	160	1	1726	2	Y	-0-
12	2139 X	1754	-0-	-385	-0-	155	1	1599	2	Y	-0-
01	3100 N	3367	-0-	267	267	308	1	3059	2	Y	-0-
02	2744 N	2477	-0-	-267	-0-	243	1	2234	2	Y	-0-
*03	3100 N	6396	-0-	3296	3296	532	1	5864	2	Y	-0-

BILLINGS B		WELL #: 7		RRCID -> 194238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200			
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	264	1	2612	2	Y	3
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	258	1	2791	2	Y	2
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	259	1	2679	2	Y	2
01	3100 N	3242	-0-	142	142	295	1	2939	2	Y	2
02	4039 X	3897	-0-	-142	-0-	381	1	3507	2	Y	5
*03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	289	1	3189	2	Y	2

BILLINGS B		WELL #: 6		RRCID -> 194506		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STAGGS		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447			
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	335	1	3570	2	Y	7
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	343	1	3875	2	Y	4
12	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	317	1	4385	2	Y	5
01	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	319	1	4107	2	Y	4
02	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	321	1	3785	2	Y	5
*03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	381	1	4643	2	Y	3

BENAVIDES FMT		WELL #: 1		RRCID -> 196855		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087			
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	216	1	1003	2	Y	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	259	1	692	2	Y	-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	191	1	550	2	Y	-0-
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	223	1	1164	2	Y	-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	189	1	685	2	Y	-0-
03	744 N	665	-0-	-79	-0-	145	1	520	2	Y	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BILLINGS A		WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964				
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
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-
*03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	111 1	1223 2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063				
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-
03	4991 X	4837	-0-	-154	-0-	598 1	4239 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STAGGS		WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023				
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-
03	1023 X	544	-0-	-479	-0-	41 1	503 2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029				
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-
*03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	222 1	1569 2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 2		RRCID -> 203189		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267				
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-
*03	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	232 1	834 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL STATE		WELL #: 12		RRCID -> 204090		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BENAVIDES FMT		WELL #: 3		RRCID -> 206151		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882							
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
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-
03	1240 N	1055	-0-	-185	-0-		155	1	900	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3		RRCID -> 206491		COMPL. DATE 11/22/2004		TOTAL DEPTH 11284 PERF.10660 - 11116							
10	1488 N	1459	-0-	-29	-0-		171	1	1288	2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1384	-0-	-56	-0-		186	1	1198	2	Y	-0-			-0-
12	1457 N	1393	-0-	-64	-0-		166	1	1227	2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1354	-0-	-103	-0-		183	1	1171	2	Y	-0-			-0-
02	1334 N	1313	-0-	-21	-0-		170	1	1143	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1361	-0-	-34	-0-		168	1	1193	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 4		RRCID -> 207405		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STAGGS		WELL #: 2H		RRCID -> 208286		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456							
10	6355 X	3669	-0-	-2686	-0-		310	1	3300	2	Y	54	76	1	116
							59	9							
11	6150 X	3981	-0-	-2169	-0-		315	1	3556	2	Y	100	147	1	69
							110	9							
12	5797 X	5459	-0-	-338	-0-		359	1	4973	2	Y	115	80	1	104
							127	9							
01	5797 X	4709	-0-	-1088	-0-		324	1	4168	2	Y	197	224	1	77
							217	9							
02	5423 X	5104	-0-	-319	-0-		383	1	4516	2	Y	186	152	1	111
							205	9							
03	5456 X	4531	-0-	-925	-0-		330	1	4022	2	Y	163	227	1	47
							179	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 4		RRCID -> 208683		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186							
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		412	1	3110	2	Y	-0-			-0-
11	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-		507	1	3256	2	Y	-0-			-0-
12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		410	1	3033	2	Y	-0-			-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-		486	1	3108	2	Y	-0-			-0-
02	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-		578	1	3886	2	Y	-0-			-0-
*03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-		468	1	3316	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3A		RRCID -> 208780		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327							
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		202	1	1523	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	105	-0-	-1545	-0-		14	1	91	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	18	-0-	-385	-0-		2	1	16	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-			-0-
02	116 N	59	-0-	-57	-0-		8	1	51	2	Y	-0-			-0-
*03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		142	1	1006	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 2 H		RRCID -> 209778		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 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
10	4092 X	3293	-0-	-799	-0-	881	1	2412	2	Y	-0-	-0-
11	3900 X	2851	-0-	-1049	-0-	844	1	2007	2	Y	-0-	-0-
12	4030 X	3342	-0-	-688	-0-	879	1	2463	2	Y	-0-	-0-
01	4092 X	2823	-0-	-1269	-0-	875	1	1948	2	Y	-0-	-0-
02	3248 X	2685	-0-	-563	-0-	820	1	1865	2	Y	-0-	-0-
03	3348 X	2993	-0-	-355	-0-	850	1	2143	2	Y	-0-	-0-

STAGGS		WELL #: 3 H		RRCID -> 210699		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996				
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-
*03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	134	1	1630	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 6H		RRCID -> 213824		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432				
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-
03	2015 X	1846	-0-	-169	-0-	271	1	1575	2	Y	-0-	-0-

STAGGS		WELL #: 4H		RRCID -> 214790		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490				
10	13113 X	5031	-0-	-8082	-0-	430	1	4578	2	Y	21	42 1 55
11	12690 X	3783	-0-	-8907	-0-	305	1	3449	2	Y	26	63 1 18
12	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	998	1	13807	2	Y	86	26 1 78
01	11532 X	9877	-0-	-1655	-0-	703	1	9046	2	Y	116	149 1 45
02	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	861	1	10144	2	Y	114	91 1 68
03	13113 X	7527	-0-	-5586	-0-	565	1	6879	2	Y	75	121 1 22

STAGGS		WELL #: 6H		RRCID -> 216293		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579				
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-
*03	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	560	1	6823	2	Y	-0-	-0-

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO		WELL #: 3H		RRCID -> 219522		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350				
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-
03	6789 X	4016	-0-	-2773	-0-	497	1	3519	2	Y	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BILLINGS AB GU		WELL #: 2H		RRCID -> 221389		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393						
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 7H		RRCID -> 222345		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684						
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-
03	3782 X	2808	-0-	-974	-0-	412	1	2396	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
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-
03	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						
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							
*03	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	758	1	10501	2	N	242	376	1	83
						266	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

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
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-
*03	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	667	1	8122	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

10	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	532	1	5257	2	Y	26	18	1	12
11	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	489	1	5288	2	Y	22	28	1	6
12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	498	1	5147	2	Y	21	18	1	9
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	502	1	4993	2	Y	21	22	1	8
02	5162 X	4954	-0-	-208	-0-	483	1	4450	2	Y	19	14	1	13
03	5518 X	5321	-0-	-197	-0-	441	1	4862	2	Y	16	23	1	6

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

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-
03	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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	253	1	2496	2	N	9	6 1	4
11		2700 X	2637	-0-	-63	-0-	222	1	2407	2	N	7	9 1	2
12		2790 X	2690	-0-	-100	-0-	236	1	2446	2	N	7	6 1	3
01		2790 X	2653	-0-	-137	-0-	242	1	2403	2	N	7	7 1	3
02		2581 X	2431	-0-	-150	-0-	238	1	2186	2	N	6	5 1	4
03		2759 X	2480	-0-	-279	-0-	206	1	2267	2	N	6	8 1	2

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380														
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-
*03		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	338	1	4118	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706														
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-
*03		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	695	1	4040	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830														
10		18011 X	16543	-0-	-1468	-0-	993	1	15003	2	Y	497	501 1	82
11		17430 X	16869	-0-	-561	-0-	973	1	15355	2	Y	492	471 1	103
12		18011 X	16474	-0-	-1537	-0-	860	1	15038	2	Y	524	515 1	112
01		18011 X	13859	-0-	-4152	-0-	741	1	12722	2	Y	360	434 1	38
02		16327 X	14039	-0-	-2288	-0-	767	1	12889	2	Y	348	240 1	146
03		17422 X	15120	-0-	-2302	-0-	851	1	13816	2	Y	412	482 1	76

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118														
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-
03		1984 X	1851	-0-	-133	-0-	272	1	1579	2	Y	-0-		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

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
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-
*03	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	144	1	21942	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

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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

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
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	3	1	466	2	Y	14	17	1	27
						15	9							
11	510 X	154	-0-	-356	-0-	1	1	145	2	Y	7	29	1	5
						8	9							
12	682 X	168	-0-	-514	-0-	1	1	159	2	Y	7	6	1	6
						8	9							
01	682 X	209	-0-	-473	-0-	1	1	190	2	Y	16	16	1	6
						18	9							
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

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
10	T. A.	386	-0-	386	386	60	1	326	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	386					Y	-0-			-0-
12	T. A.	183	-0-	183	569	31	1	152	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	454	-0-	454	1023	70	1	384	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	335	-0-	335	1358	53	1	282	2	Y	-0-			-0-
*03	1358 X	-0-	-0-	-1358	-0-					Y	-0-			-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

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
10	3813 X	3347	-0-	-466	-0-	1445	1	1902	2	Y	-0-			-0-
11	3660 X	3546	-0-	-114	-0-	1393	1	2153	2	Y	-0-			-0-
12	3782 X	3543	-0-	-239	-0-	1445	1	2098	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	1445	1	2057	2	Y	-0-			-0-
02	3422 X	3130	-0-	-292	-0-	1352	1	1778	2	Y	-0-			-0-
03	3658 X	3180	-0-	-478	-0-	1443	1	1737	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

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
10	9362 X	7964	-0-	-1398	-0-	615	1	7348	2	Y	1	26	1	7
						1	9							
11	8040 X	7271	-0-	-769	-0-	511	1	6751	2	Y	8			15
						9	9							
12	9796 X	4385	-0-	-5411	-0-	738	1	3647	2	Y	-0-			15
01	9796 X	6764	-0-	-3032	-0-	877	1	5886	2	Y	1			16
						1	9							
02	9164 X	4864	-0-	-4300	-0-	485	1	4378	2	Y	1	14	1	3
						1	9							
03	7967 X	6098	-0-	-1869	-0-	494	1	5603	2	Y	1			4
						1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) EOG RESOURCES, INC. BILLINGS RANCH		//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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		4H	RRCID ->	248824	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF.	9321	-		9706	
10		24583 X	17965	-0-	-6618	-0-	1108	1	16730	2	Y	115	116	1		19
11		23790 X	16177	-0-	-7613	-0-	127	9	15108	2	Y	101	99	1		21
12		24583 X	16303	-0-	-8280	-0-	111	9	15304	2	Y	112	109	1		24
01		21111 X	13861	-0-	-7250	-0-	876	1	12836	2	Y	252	249	1		27
02		17632 X	13255	-0-	-4377	-0-	123	9	12273	2	Y	229	160	1		96
03		17980 X	13674	-0-	-4306	-0-	748	1	12610	2	Y	261	309	1		48
							277	9								
							730	1								
							252	9								
							777	1								
							287	9								
		BILLINGS RANCH		WELL #:	2H	RRCID ->	249328	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9526	-		9585
10		1426 N	1283	-0-	-143	-0-	75	1	1131	2	Y	70	71	1		12
11		1440 N	1346	-0-	-94	-0-	77	9	1192	2	Y	71	68	1		15
12		1457 N	1451	-0-	-6	-0-	76	1	1286	2	Y	83	80	1		18
01		1271 N	1132	-0-	-139	-0-	78	9	1053	2	Y	16	32	1		2
02		1305 N	1254	-0-	-51	-0-	74	1	1166	2	Y	17	12	1		7
03		1457 N	1377	-0-	-80	-0-	91	9	1275	2	Y	21	24	1		4
							61	1								
							18	9								
							69	1								
							19	9								
							79	1								
							23	9								
		BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:	6H	RRCID ->	249489	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	10691	PERF.	10609	-		13263
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	1014	2	Y	14	168	1		58
11		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	15	9	881	2	Y	123				181
12		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	67	1	849	2	Y	8				189
01		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	135	9	878	2	Y	15				204
02		1044 N	822	-0-	-222	-0-	172	1	710	2	Y	30	180	1		54
03		1023 N	979	-0-	-44	-0-	9	9	880	2	Y	19				73
							131	1								
							17	9								
							79	1								
							33	9								
							78	1								
							21	9								
		BENAVIDES F.M.T.		WELL #:	15H	RRCID ->	249545	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10602	-		12077
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-
03		1922 N	1801	-0-	-121	-0-	264	1	1537	2	Y	-0-				-0-
		BILLINGS B		WELL #:	9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.	11404	-		12350
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-
03		T. A.	19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

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
10	28675 X	22587	-0-	-6088	-0-	1435 1	20965 2	Y	170	192 1		101
11	27750 X	21126	-0-	-6624	-0-	1367 1	19568 2	Y	174	181 1		94
12	28675 X	22005	-0-	-6670	-0-	1466 1	20338 2	Y	183	189 1		88
01	24459 X	21047	-0-	-3412	-0-	1407 1	19441 2	Y	181	208 1		61
02	21460 X	20046	-0-	-1414	-0-	1319 1	18516 2	Y	192	114 1		139
03	22599 X	21167	-0-	-1432	-0-	1409 1	19519 2	Y	217	230 1		126

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

10	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	512 1	5461 2	Y	59	53 1		103
11	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	448 1	5066 2	Y	95	132 1		66
12	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	386 1	5340 2	Y	81	73 1		74
01	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	435 1	5590 2	Y	175	181 1		68
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	428 1	5041 2	Y	138	124 1		82
*03	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	571 1	6956 2	Y	187	215 1		54

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

10	6262 X	5659	-0-	-603	-0-	519 1	5121 2	Y	17	11 1		8
11	6060 X	4149	-0-	-1911	-0-	350 1	3788 2	Y	10	15 1		3
12	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	567 1	5860 2	Y	16	12 1		7
01	5673 X	4037	-0-	-1636	-0-	368 1	3658 2	Y	10	13 1		4
02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	553 1	5089 2	Y	15	9 1		10
*03	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	622 1	6859 2	Y	15	19 1		6

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	619 1	6597 2	Y	-0-			1
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	629 1	7108 2	Y	-0-			-0-
12	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	567 1	7841 2	Y	-0-			-0-
01	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	573 1	7367 2	Y	-0-			-0-
02	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	575 1	6776 2	Y	-0-			-0-
*03	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	610 1	7429 2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
*03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	314	1	3828	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

10	6076 X	5429	-0-	-647	-0-	333	1	5032	2	Y	58	58	1	10
11	5880 X	5603	-0-	-277	-0-	330	1	5209	2	Y	58	56	1	12
12	6076 X	4850	-0-	-1226	-0-	259	1	4530	2	Y	55	55	1	12
01	6076 X	4944	-0-	-1132	-0-	267	1	4585	2	Y	84	87	1	9
02	5423 X	4317	-0-	-1106	-0-	238	1	4003	2	Y	69	49	1	29
03	5797 X	5504	-0-	-293	-0-	313	1	5083	2	Y	98	109	1	18

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

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-
*03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	567	1	6913	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

10	4309 X	2937	-0-	-1372	-0-	269	1	2660	2	N	7	5	1	3
11	4170 X	2331	-0-	-1839	-0-	197	1	2130	2	N	4	6	1	1
12	4309 X	2050	-0-	-2259	-0-	180	1	1864	2	N	5	4	1	2
01	3596 X	3053	-0-	-543	-0-	278	1	2768	2	N	6	6	1	2
02	2813 X	2677	-0-	-136	-0-	262	1	2408	2	N	6	4	1	4
*03	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	247	1	2721	2	N	4	6	1	2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

10	16089 X	9172	-0-	-6917	-0-	562	1	8494	2	Y	105	113	1	17
11	15570 X	3754	-0-	-11816	-0-	221	1	3487	2	Y	42	50	1	9
12	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	1036	1	18097	2	Y	235	194	1	50
01	14877 X	14877	-0-	-0-	-0-	809	1	13882	2	Y	169	201	1	18
02	12470 X	12242	-0-	-228	-0-	679	1	11418	2	Y	132	95	1	55
03	18228 X	13149	-0-	-5079	-0-	753	1	12223	2	Y	157	183	1	29

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545														
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14074 X	13384	-0-	-690	-0-	489	1	12841	2	N	49			88
11	13650 X	12912	-0-	-738	-0-	54	9	12304	2	N	49			137
12	14105 X	13141	-0-	-964	-0-	554	1	12525	2	N	60	179	1	18
01	14105 X	12710	-0-	-1395	-0-	550	1	12125	2	N	50			68
02	12789 X	11536	-0-	-1253	-0-	66	9	11017	2	N	46			114
03	13392 X	12607	-0-	-785	-0-	530	1	12008	2	N	52			166
						55	9							
						468	1							
						51	9							
						542	1							
						57	9							
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185														
10	1054 X	902	-0-	-152	-0-	28	1	862	2	N	11			115
11	990 X	626	-0-	-364	-0-	12	9	588	2	N	14			129
12	1023 X	777	-0-	-246	-0-	23	1	736	2	N	12			141
01	1023 X	693	-0-	-330	-0-	15	9	651	2	N	16	136	1	21
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-	28	1			N	-0-			21
03	899 X	489	-0-	-410	-0-	13	9	452	2	N	18	3	8	36
						18	9							
						17	1							
						20	9							
VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574														
10	7254 X	5963	-0-	-1291	-0-	216	1	5679	2	N	62			138
11	6840 X	5680	-0-	-1160	-0-	68	9	5364	2	N	67	185	1	20
12	7068 X	5624	-0-	-1444	-0-	242	1	5322	2	N	62	48	1	34
01	7068 X	5685	-0-	-1383	-0-	74	9	5386	2	N	57			91
02	6032 X	4874	-0-	-1158	-0-	234	1	4616	2	N	56			147
03	5952 X	5273	-0-	-679	-0-	68	9	4986	2	N	56	176	1	27
						63	9							
						196	1							
						62	9							
						225	1							
						62	9							
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430														
10	7533 X	7168	-0-	-365	-0-	262	1	6888	2	N	16			128
11	7290 X	6863	-0-	-427	-0-	18	9	6553	2	N	14			142
12	7533 X	6949	-0-	-584	-0-	295	1	6630	2	N	25	149	1	17
01	7502 X	6956	-0-	-546	-0-	15	9	6652	2	N	12			29
02	7018 X	6305	-0-	-713	-0-	291	1	6029	2	N	18			47
03	7161 X	4136	-0-	-3025	-0-	28	9	3934	2	N	23	3	8	67
						291	1							
						13	9							
						256	1							
						20	9							
						177	1							
						25	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
10	17670 X	16714	-0-	-956	-0-	610	1	16030	2	N	67			92
11	17100 X	16024	-0-	-1076	-0-	74	9	15265	2	N	65			157
12	17670 X	16353	-0-	-1317	-0-	687	1	15572	2	N	88	179	1	2 8 64
01	17670 X	16211	-0-	-1459	-0-	72	9	15448	2	N	80	62	1	82
02	16124 X	14530	-0-	-1594	-0-	675	1	13865	2	N	69			151
03	16709 X	15689	-0-	-1020	-0-	589	1	14929	2	N	78	174	1	4 8 51
						76	9							
						674	1							
						86	9							
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560														
10	5952 X	4924	-0-	-1028	-0-	179	1	4701	2	N	40			65
11	5400 X	4445	-0-	-955	-0-	44	9	4205	2	N	46			111
12	5456 X	4577	-0-	-879	-0-	189	1	4314	2	N	67	144	1	10 8 24
01	5053 X	4292	-0-	-761	-0-	51	9	4052	2	N	57			81
02	4727 X	4444	-0-	-283	-0-	189	1	4210	2	N	50			131
*03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	74	9	4738	2	N	63	10	8	184
						177	1							
						63	9							
						179	1							
						55	9							
						214	1							
						69	9							
LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961														
10	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1710	2	N	76	188	1	122
11	1680 X	1639	-0-	-41	-0-	84	9	1481	2	N	83			205
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	67	1	1622	2	N	80	190	1	4 8 91
01	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	91	9	2194	2	N	90			181
02	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	71	1	1700	2	N	75			256
03	1860 X	1817	-0-	-43	-0-	88	9	1668	2	N	67	194	1	5 8 124
						96	1							
						99	9							
						72	1							
						83	9							
						75	1							
						74	9							
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147														
10	33790 X	31401	-0-	-2389	-0-	1146	1	30103	2	N	138	179	1	213
11	32280 X	30223	-0-	-2057	-0-	152	9	28786	2	N	128	190	1	151
12	33356 X	31090	-0-	-2266	-0-	1296	1	29627	2	N	147	190	1	108
01	33356 X	30293	-0-	-3063	-0-	141	9	28892	2	N	125			233
02	30363 X	27602	-0-	-2761	-0-	1301	1	26355	2	N	115	194	1	154
03	31403 X	30133	-0-	-1270	-0-	162	9	28687	2	N	137	196	1	95
						1263	1							
						138	9							
						1120	1							
						127	9							
						1295	1							
						151	9							

TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
KILLAM OIL CO., LTD. DCRC 196 NCT-12		460054		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	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-				-0-
LORAC, INC.		508936		WELL #: 1		RRCID -> 014648		COMPL. DATE 06/27/1949		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1815 - 1821				
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	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						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936		WELL #: 2		RRCID -> 014646		COMPL. DATE 04/07/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
PETERS, W. R., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 014647		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH 3570		PERF. N/A						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
PETERS, "T"		WELL #: 1		RRCID -> 130537		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 3412 - 3420						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TIGRE GRANDE (12000)			89910 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861									
LOPEZ			WELL #: 2A		RRCID -> 199928		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
*03		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	328 1	972 2	Y	-0-		1

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY			606617									
ALEXANDER			WELL #: 1		RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748		
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-
03		7006 X	6774	-0-	-232	-0-	2179 1	4595 2	N	-0-		-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA)			89945 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
LIVINGSTON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)			89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CANALES, A. T.			WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)			89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH TIJERINA			WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 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
10	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	2 1	N	108	103 1	20
						119 9				
11	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	2 1	N	122	122 1	20
						134 9				
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	6 1	N	131	133 1	18
						144 9				
01	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	3 1	N	129	123 1	24
						142 9				
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	2 1	N	86	99 1	11
						95 9				
*03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4720 2	N	110	96 1	25

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561		
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-
03	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		
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	N	433	375 1	58
						476 9				
01	14B2 EXT	10688	-0-	10688	18878	52 1	N	591	541 1	108
						650 9				
02	14B2 EXT	3876	-0-	3876	22754	130 1	N	210	292 1	26
						231 9				
*03	22754 X	-0-	-0-	-22754	-0-		N	-0-	27 1	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J135		RRCID -> 133490		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1086A	RRCID ->	152173	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10174 - 10760	
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
12	13006 X	4366	-0-	-8640	-0-	377 9	3816 2	N	261	260 1		28
01	3472 X	965	-0-	-2507	-0-	263 1	861 2	N	60	80 1		8
02	5104 X	706	-0-	-4398	-0-	287 9	628 2	N	45	46 1		7
03	5456 X	418	-0-	-5038	-0-	38 1	367 2	N	22	26 1		3
						66 9						
						28 1						
						50 9						
						27 1						
						24 9						

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	

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							
03		5673 X	5360	-0-	-313	-0-	5268	2	92	9	N	84	74	1	19

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1058	RRCID -> 177082			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184			
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							
03		5146 X	4988	-0-	-158	-0-	4909	2	79	9	N	72	65	1	16

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1074	RRCID -> 186055			COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080			
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							
03		13950 X	13517	-0-	-433	-0-	12574	2	943	9	N	857	768	1	193

KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #:		1075	RRCID -> 222713			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA			WELL #:		812A	RRCID -> 259594			COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140			
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-
03		1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168	2			N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

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									
03	8432	X	7963	-0-	-469	-0-	7715	2	248	9	N	225	202	1			51

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

10	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	789	1	8191	2	N	-0-					-0-
11	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	838	1	8890	2	N	-0-					-0-
12	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	345	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	632	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	820	1	6525	2	N	-0-					-0-
*03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	804	1	6827	2	N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

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									
*03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	140	1	5361	2	N	236	212	1			53
							260	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

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-
*03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

10	39309 X	8097	-0-	-31212	-0-	28	1	7909	2	N	145	177	1				27
						160	9										
11	9840 X	7070	-0-	-2770	-0-	24	1	6905	2	N	128	134	1				21
						141	9										
12	10664 X	6716	-0-	-3948	-0-	27	1	6553	2	N	124	128	1				17
						136	9										
01	8680 X	7994	-0-	-686	-0-	4	1	7819	2	N	155	144	1				28
						171	9										
02	8120 X	7387	-0-	-733	-0-	3	1	7228	2	N	142	152	1				18
						156	9										
03	8091 X	6817	-0-	-1274	-0-	6679	2	138	9	N	125	115	1				28

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

10	17143 X	12240	-0-	-4903	-0-	2	1	12062	2	N	160	181	1				30
						176	9										
11	16590 X	12754	-0-	-3836	-0-	2	1	12567	2	N	168	170	1				28
						185	9										
12	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	8	1	13207	2	N	181	184	1				25
						199	9										
01	12059 X	10936	-0-	-1123	-0-	4	1	10763	2	N	154	151	1				28
						169	9										
02	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	3	1	11714	2	N	166	173	1				21
						183	9										
*03	12521 X	12521	-0-	-0-	-0-	12336	2	185	9	N	168	151	1				38

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

10	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	1	1	2396	2	N	61	57	1				11
						67	9										
11	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	1	1	2393	2	N	62	63	1				10
						68	9										
12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	3	1	2822	2	N	75	75	1				10
						83	9										
01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1	1	1904	2	N	54	54	1				10
						59	9										
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1	1	2190	2	N	60	62	1				8
						66	9										
*03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2638	2	76	9	N	69	61	1				16

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4991 X	3808	-0-	-1183	-0-	2 1	3676 2	N	118	114 1		22
							130 9						
11		4830 X	3591	-0-	-1239	-0-	2 1	3465 2	N	113	116 1		19
							124 9						
12		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	5 1	3624 2	N	119	122 1		16
							131 9						
01		3565 X	3406	-0-	-159	-0-	3 1	3276 2	N	115	110 1		21
							127 9						
02		3335 X	3091	-0-	-244	-0-	2 1	2977 2	N	102	110 1		13
							112 9						
03		3565 X	3436	-0-	-129	-0-	3316 2	120 9	N	109	97 1		25

KING RANCH TIJERINA			WELL #: 877A		RRCID -> 269733		COMPL. DATE 07/19/2013			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768			
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	103 1	2519 2	Y	-0-			-0-
							37 1	1050 2	Y	-0-			-0-
11		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	3 1	113 2	Y	-0-			-0-
							1 1	24 2	Y	-0-			-0-
12		2635 X	116	-0-	-2519	-0-	3 1	113 2	Y	-0-			-0-
							1 1	24 2	Y	-0-			-0-
01		2635 N	25	-0-	-2610	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-			-0-
							2 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	2	-0-	-122	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA			WELL #: 880A		RRCID -> 270674		COMPL. DATE 08/23/2013			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716			
10		664 N	664	-0-	-0-	-0-	24 1	574 2	Y	60	57 1		6
							66 9						
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	20 1	545 2	Y	55	57 1		4
							61 9						
12		558 N	511	-0-	-47	-0-	15 1	451 2	Y	41	41 1		4
							45 9						
01		651 N	497	-0-	-154	-0-	12 1	438 2	Y	43	41 1		6
							47 9						
02		609 N	495	-0-	-114	-0-	20 1	429 2	Y	42	42 1		6
							46 9						
*03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	34 1	453 2	Y	37	39 1		4
							41 9						

KING RANCH TIJERINA			WELL #: 870A		RRCID -> 270753		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754			
10		4340 X	3216	-0-	-1124	-0-	126 1	3090 2	Y	-0-	8 1		-0-
							96 1	2686 2	Y	-0-			-0-
11		4140 X	2782	-0-	-1358	-0-	85 1	2855 2	Y	-0-			-0-
							67 1	2515 2	Y	-0-			-0-
12		3720 X	2940	-0-	-780	-0-	100 1	2254 2	Y	-0-			-0-
							131 1	1748 2	Y	-0-			-0-
01		3720 X	2582	-0-	-1138	-0-							-0-
													-0-
02		3480 X	2354	-0-	-1126	-0-							-0-
													-0-
03		3224 X	1879	-0-	-1345	-0-							-0-

KING RANCH TIJERINA			WELL #: 876A		RRCID -> 270813		COMPL. DATE 08/15/2013			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650			
10		21576 X	13555	-0-	-8021	-0-	515 1	12511 2	Y	481	481 1		48
							529 9						
11		20700 X	10971	-0-	-9729	-0-	366 1	10183 2	Y	384	401 1		31
							422 9						
12		14787 X	12361	-0-	-2426	-0-	360 1	11564 2	Y	397	385 1		43
							437 9						
01		14787 X	11032	-0-	-3755	-0-	281 1	10346 2	Y	368	360 1		51
							405 9						
02		13833 X	8788	-0-	-5045	-0-	363 1	8098 2	Y	297	303 1		45
							327 9						
03		13547 X	5769	-0-	-7778	-0-	389 1	5204 2	Y	160	186 1		19
							176 9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	2914 X	1984	-0-	-930	-0-	63	1	1448	2	Y	430	394	1	43
						473	9							
11	2820 X	1255	-0-	-1565	-0-	35	1	932	2	Y	262	284	1	21
						288	9							
12	2108 N	940	-0-	-1168	-0-	28	1	713	2	Y	181	182	1	20
						199	9							
01	1984 N	808	-0-	-1176	-0-	19	1	606	2	Y	166	163	1	23
						183	9							
02	1218 N	721	-0-	-497	-0-	26	1	534	2	Y	146	147	1	22
						161	9							
03	930 N	453	-0-	-477	-0-	25	1	341	2	Y	79	92	1	9
						87	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

10	15624 X	11317	-0-	-4307	-0-	426	1	10343	2	Y	498	463	1	50
						548	9							
11	15120 X	9521	-0-	-5599	-0-	315	1	8753	2	Y	412	429	1	33
						453	9							
12	9951 X	8228	-0-	-1723	-0-	240	1	7628	2	Y	327	325	1	35
						360	9							
01	9951 X	6891	-0-	-3060	-0-	175	1	6401	2	Y	286	281	1	40
						315	9							
02	9309 X	5884	-0-	-3425	-0-	242	1	5371	2	Y	246	248	1	38
						271	9							
03	9951 X	3516	-0-	-6435	-0-	235	1	3149	2	Y	120	144	1	14
						132	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

10	5704 X	4516	-0-	-1188	-0-	172	1	4199	2	N	132	131	1	13
						145	9							
11	5460 X	3931	-0-	-1529	-0-	128	1	3526	2	N	252	245	1	20
						277	9							
12	4154 X	3788	-0-	-366	-0-	111	1	3432	2	N	223	219	1	24
						245	9							
01	4154 X	3599	-0-	-555	-0-	91	1	3264	2	N	222	215	1	31
						244	9							
02	3886 X	3078	-0-	-808	-0-	124	1	2745	2	N	190	192	1	29
						209	9							
03	4154 X	3170	-0-	-984	-0-	207	1	2785	2	N	162	172	1	19
						178	9							

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

10	10509 X	7285	-0-	-3224	-0-	7254	2	31	9	N	28	26	1	5
11	8850 X	7125	-0-	-1725	-0-	7094	2	31	9	N	28	28	1	5
12	T. A.	7489	-0-	7489	7489	1	1	7456	2	N	29	30	1	4
						32	9							
01	T. A.	7361	-0-	7361	14850	1	1	7326	2	N	31	29	1	6
						34	9							
02	T. A.	6432	-0-	6432	21282	1	1	6402	2	N	26	29	1	3
						29	9							
03	T. A.	6727	-0-	6727	28009	6595	2	132	9	N	120	96	1	27

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH TIJERINA		//CONT.// 89945 105 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
M	O	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		
KING RANCH TIJERINA		WELL #:	906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606	
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	
01	15252 X	8502	-0-	-6750	-0-	35 9	3 1	N	8372 2	115 98 1	21	
02	14268 X	4503	-0-	-9765	-0-	127 9	1 1	N	4435 2	61 74 1	8	
03	15252 X	3358	-0-	-11894	-0-	67 9	3311 2	N	47 9	43 41 1	10	
KING RANCH TIJERINA		WELL #:	914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732	
10	57668 X	57668	-0-	-0-	-0-	202 1	1596 9	N	55870 2	1451 1430 1	269	
11	54495 X	54495	-0-	-0-	-0-	189 1	1535 9	N	52771 2	1395 1431 1	233	
12	75392 X	46690	-0-	-28702	-0-	204 1	1322 9	N	45164 2	1202 1270 1	165	
01	75392 X	36394	-0-	-38998	-0-	296 1	1091 9	N	35007 2	992 976 1	181	
02	70528 X	27283	-0-	-43245	-0-	252 1	806 9	N	26225 2	733 822 1	92	
03	57660 X	23218	-0-	-34442	-0-	246 1	660 9	N	22312 2	600 557 1	135	
KING RANCH TIJERINA		WELL #:	913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	08/09/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9840 - 9853	
10	100037 X	85147	-0-	-14890	-0-	309 1	3488 9	N	81350 2	3171 2708 1	587	
11	96810 X	75063	-0-	-21747	-0-	270 1	3166 9	N	71627 2	2878 2984 1	481	
12	100037 X	62940	-0-	-37097	-0-	305 1	2658 9	N	59977 2	2416 2565 1	332	
01	100037 X	54604	-0-	-45433	-0-	250 1	2450 9	N	51904 2	2227 2152 1	407	
02	79663 X	52028	-0-	-27635	-0-	245 1	2295 9	N	49488 2	2086 2230 1	263	
03	85157 X	47413	-0-	-37744	-0-	216 1	2019 9	N	45178 2	1835 1684 1	414	
EXXON MOBIL CORPORATION KING RANCH SEELIGSON		257128	WELL #:	C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	6728 - 6734
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY DETIJERINA, H. C.		386310	WELL #:	104	RRCID ->	067217	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	6968 - 6975
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CANALES, E.G		WELL #: 20		RRCID -> 074454		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 11864		PERF.10481 - 10920					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	162	1	1278	3	Y	60	56	1		13
						66	9								
03	1550 N	1536	-0-	-14	-0-	175	1	1296	3	Y	59	64	1		8
						65	9								

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7238 - 7249					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	740	-0-	740	768	740	3			Y	-0-				-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9922 - 10374					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9350 - 9426					
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	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	844	3	Y	60	56	1		11
						66	9								
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	116	1	855	3	Y	59	64	1		6
						65	9								

CANALES, A. T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9389 - 9976					
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	173	-0-	-30	-0-	20	1	153	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-				-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	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	68 X		68	-0-	-0-			8 1	60 3	Y	-0-			-0-
*03	235 X		235	-0-	-0-			28 1	207 3	Y	-0-			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118		PERF.10588 - 10626				
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	35 1	275 3	9 9	Y	8	8 1			1
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	51 1	384 3	10 9	Y	9	9 1			1
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44 1	330 3	4 9	Y	4	5 1			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43 1	326 3		Y	-0-				-0-
02	435 N	346	-0-	-89	-0-	39 1	307 3		Y	-0-				-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	42 1	311 3		Y	-0-				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7498 - 7502				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9519 - 9545				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10184 - 10286				
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	201	-0-	-2	-0-	23 1	178 3		Y	-0-				-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	24 1	182 3		Y	-0-				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 9396 - 9518				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23 1	179 3	Y	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	24 1	182 3	Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126
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	201	-0-	-2	-0-	23 1	178 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	24 1	182 3	Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9657 - 9977
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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26 1	205 3	Y	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28 1	207 3	Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002
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	2436	-0-	-1044	-0-	271 1	2131 3	Y	31	28	1	5
						34 9						
03	3720 X	1925	-0-	-1795	-0-	226 1	1671 3	Y	25	28	1	2
						28 9						

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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 31		RRCID -> 150812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10202		- 10426		
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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 29		RRCID -> 151391		COMPL. DATE		10/03/1994		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8406		- 8436		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9410		- 9583		
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	754 N	754	-0-	-0-	-0-	82	1	639	3	Y	30	28	1			5
						33	9									
03	775 N	768	-0-	-7	-0-	88	1	647	3	Y	30	32	1			3
						33	9									

CANALES, A. T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10142		- 10202		
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	173	-0-	-59	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12135		PERF. 9596		- 9952		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268						
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	1506	-0-	-89	-0-	162	1	1278	3	Y	60	56	1	12
						66	9							
03	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	176	1	1296	3	Y	59	64	1	7
						65	9							

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)	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	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	28 1	219 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36 1	262 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29 1	220 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	248 N	246	-0-	-2	-0-	28 1	218 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	26 1	204 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	28 1	207 3	Y	-0-		-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309				
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	188 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 1	196 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22 1	165 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	22 1	163 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	20 1	153 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	21 1	156 3	Y	-0-		-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9522 - 9584				
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	35 1	275 3	Y	-0-	1 1	-0-			-0-
11	330 N	310	-0-	-20	-0-	36 1	274 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29 1	220 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	310 N	246	-0-	-64	-0-	28 1	218 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	290 N	230	-0-	-60	-0-	25 1	205 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	28 1	207 3	Y	-0-		-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9626 - 9814				
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9409 - 9481				
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	36 1	283 3	Y	1	1 1	-0-			-0-
						1 9								
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51 1	384 3	Y	8	7 1	-0-			1
						9 9								
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44 1	330 3	Y	4	5 1	-0-			-0-
						4 9								
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43 1	326 3	Y	-0-		-0-			-0-
02	348 N	346	-0-	-2	-0-	39 1	307 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	42 1	311 3	Y	-0-		-0-			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8710 - 8720				
10	527 N	464	-0-	-63	-0-	53 1	411 3	Y	-0-		-0-			-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	64 1	477 3	Y	-0-		-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 3	Y	-0-		-0-			-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

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	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
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-
03	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	
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	754	-0-	-174	-0-	82 1	639 3	Y	30 28 1 5
						33 9			
03	1023 X	768	-0-	-255	-0-	88 1	647 3	Y	30 32 1 3
						33 9			

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10485 - 11010	
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	35 1	275 3	Y	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44 1	328 3	Y	-0-
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	36 1	276 3	Y	-0-
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	35 1	272 3	Y	-0-
02	290 N	288	-0-	-2	-0-	32 1	256 3	Y	-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	35 1	259 3	Y	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059	
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344	
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	DELQ PR	134	-0-	134	134	15 1	119 3	N	-0-
*03	487 X	353	-0-	-134	-0-	42 1	311 3	N	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		89 C	RRCID ->	181618	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7102 - 7123		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		94	RRCID ->	203717	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	9934 - 10008		
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	46 1	366 3	Y	15	16 1		1		
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	17 9	427 3	Y	19	18 1		2		
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	57 1	315 3	Y	13	14 1		1		
01	434 N	315	-0-	-119	-0-	21 9	272 3	Y	7	8 1		-0-		
02	435 N	288	-0-	-147	-0-	42 1	256 3	Y	-0-			-0-		
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	14 9	259 3	Y	-0-			-0-		

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		108	RRCID ->	213827	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	9445	PERF.	8126 - 8168		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		109	RRCID ->	214599	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8472 - 8503		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES A.T.		WELL #:		95	RRCID ->	222835	COMPL. DATE	08/07/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10333 - 10370		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	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
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	8	8 1		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 9	12 3	Y	34	29 1		5
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1 1	330 3	Y	35	35 1		5
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	37 9	272 3	Y	30	32 1		3
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	43 1	256 3	Y	30	28 1		5
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	39 9	259 3	Y	30	32 1		3
						35 1						
						33 9						
						32 1						
						33 9						
						35 1						
						33 9						

CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593			
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	14	14 1		3
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	15 9	8 3	Y	19	18 1		4
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	1 1	256 3	Y	27	26 1		5
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	21 9	191 3	Y	30	31 1		4
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	34 1	178 3	Y	30	28 1		6
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	30 9	182 3	Y	30	32 1		4
						25 1						
						33 9						
						23 1						
						33 9						
						24 1						
						33 9						

CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006			TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979			
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	231 N	231	-0-	-0-	-0-	26 1	205 3	Y	-0-			-0-
*03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	28 1	207 3	Y	-0-			-0-

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510			
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	230	-0-	-2	-0-	26 1	204 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	28 1	207 3	Y	-0-			-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487			
10	2790 X	2196	-0-	-594	-0-	243 1	1902 3	Y	46	46 1		4
11	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	51 9	2664 3	Y	42	40 1		6
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	358 1	2136 3	Y	35	37 1		4
01	2139 X	2031	-0-	-108	-0-	46 9	1767 3	Y	30	32 1		2
02	2001 X	1906	-0-	-95	-0-	284 1	1662 3	Y	30	28 1		4
03	2139 X	1946	-0-	-193	-0-	39 9	1684 3	Y	30	32 1		2
						231 1						
						33 9						
						211 1						
						33 9						
						229 1						
						33 9						

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 N	1067	-0-	-483	-0-	116 1 43 9	908 3	Y	39	40 1		3
11	1350 N	1109	-0-	-241	-0-	126 1 44 9	939 3	Y	40	38 1		5
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	159 1 39 9	1200 3	Y	35	37 1		3
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	118 1 33 9	896 3	Y	30	32 1		1
02	1073 N	984	-0-	-89	-0-	107 1 33 9	844 3	Y	30	28 1		3
03	1271 N	1004	-0-	-267	-0-	116 1 33 9	855 3	Y	30	32 1		1

CANALES, A. T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

10	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	349 1 132 9	2735 3	Y	120	120 1		18
11	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	419 1 169 9	3125 3	Y	154	142 1		30
12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	481 1 155 9	3626 3	Y	141	145 1		26
01	3565 X	3209	-0-	-356	-0-	357 1 134 9	2718 3	Y	122	128 1		20
02	3335 X	3013	-0-	-322	-0-	325 1 131 9	2557 3	Y	119	113 1		26
03	3565 X	3073	-0-	-492	-0-	352 1 131 9	2590 3	Y	119	129 1		16

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	13 1	106 3	Y	-0-			-0-
*03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	28 1	208 3	Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	106 1 67 9	838 3	Y	61	62 1		7
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	123 1 85 9	916 3	Y	77	71 1		13
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	234 1 77 9	1759 3	Y	70	72 1		11
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	178 1 67 9	1359 3	Y	61	64 1		8
*02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	162 1 66 9	1278 3	Y	60	56 1		12
03	2077 N	1537	-0-	-540	-0-	176 1 65 9	1296 3	Y	59	64 1		7

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) 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
10	3007 X	2455	-0-	-552	-0-	267 1 100 9	2088 3	Y	91	92 1	11
11	2910 X	2585	-0-	-325	-0-	291 1 127 9	2167 3	Y	115	107 1	19
12	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	331 1 117 9	2498 3	Y	106	108 1	17
01	2449 N	2406	-0-	-43	-0-	268 1 100 9	2038 3	Y	91	96 1	12
02	2378 N	2260	-0-	-118	-0-	244 1 99 9	1917 3	Y	90	85 1	17
03	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	264 1 98 9	1943 3	Y	89	97 1	9

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283									
CANALES, P.		WELL #: 136		RRCID -> 092507		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8090 - 8168	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 126		RRCID -> 148734		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8101		PERF. 7634 - 7656	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 123		RRCID -> 150046		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 8505		PERF. 7633 - 7647	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, P.		WELL #: 142		RRCID -> 221346		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 6908 - 6930	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CANALES, P.		WELL #: 143		RRCID -> 254028		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8167 - 8969	
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-
03	3751 X	3069	-0-	-682	-0-	312 1	2757 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOGAS ENERGY, LLC				505860								
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 6433 - 6440	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7323 - 7338	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7489 - 7500	
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-
03	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	4110 X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3517	-0-	-699	-0-	3517	2	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	3363	-0-	3363	3363	3363	2	N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	3264	-0-	3264	6627	3264	2	N	-0-			-0-
08	10228 X	3601	-0-	-6627	-0-	3601	2	N	-0-			-0-
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-
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD) //CONT.// 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

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-
03	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3			N	-0-			7
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3			N	-0-			7

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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	10 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	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			Y	-0-			2
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			Y	-0-			2

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 29 RRCID -> 056822 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6819 - 6825

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

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	6 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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			Y	-0-			1
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-			1

DETIJERINA, H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		84	RRCID ->	071752	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7231 - 7246		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 6976 - 6988		
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	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-	3	
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-	3	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7106 - 7112		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

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 #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		61	RRCID ->	091580	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6528 - 6534	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074	
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	34 1	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	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 3		Y	-0-		7	
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		Y	-0-		7	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

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		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

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		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					2
*03		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					2

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

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	1186	-0-	-119	-0-	1186	3			Y	-0-					7
03		1612 N	297	-0-	-1315	-0-	297	3			Y	-0-					7

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

10		3100 N	2407	-0-	-693	2822	2407	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	2463	-0-	-537	2285	2463	2			N	-0-					-0-
12		3100 N	2697	-0-	-403	1882	2697	2			N	-0-					-0-
01		3100 N	2120	-0-	-980	902	2120	2			N	-0-					-0-
02		2614 N	1712	-0-	-902	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)			//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		25LU	RRCID ->	097599	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8417	PERF. 6866 - 6935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7172 - 7227
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	08/30/1999	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 6250 - 6256
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7151 - 7154
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2			WELL #:		6	RRCID ->	128190	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7168 - 7200
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	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-		-0-
03	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
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.			WELL #:		60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	05/22/1991	TOTAL DEPTH	9496	PERF. 7124 - 7134
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-
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7093 - 7107
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6906 - 6942
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6978 - 6990
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M	O	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	
10	6064	6064	-0-	-0-	1344	399	1	5081	3	N	531	503	1	145
						584	9							
11	6819	6819	-0-	-0-	1344	442	1	5848	3	N	481	412	1	214
						529	9							
12	6786	6786	-0-	-0-	1344	438	1	5797	3	N	501	537	1	178
						551	9							
01	5399	5399	-0-	-0-	1344	361	1	4587	3	N	410	401	1	187
						451	9							
02	3870	3870	-0-	-0-	1344	277	1	3261	3	N	302	373	1	116
						332	9							
03	3379	3280	-0-	-99	1245	248	1	2691	3	N	310	268	1	158
						341	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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

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
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
01	4712	3642	-0-	-1070	-0-	138 1	3479 2	Y	23	34 1	8
*02	4408	3814	-0-	-594	-0-	377 1	3313 2	Y	113	81 1	40
03	4712	4573	-0-	-139	-0-	124 9	450 1	Y	141	138 1	43
						155 9					

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	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

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

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	1565	-0-	-233	-0-	74 1	1491 2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1894	-0-	-121	-0-	82 1	1812 2	Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

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	23	-0-	-6	-0-	1 1	22 2	Y	-0-		-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

10	11403 X	8482	-0-	-2921	-0-	348 1	8134 2	Y	-0-		-0-
11	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	313 1	6487 2	Y	-0-		-0-
12	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	201 1	4443 2	Y	-0-		-0-
01	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	212 1	4489 2	Y	-0-		-0-
02	4060 X	3716	-0-	-344	-0-	176 1	3540 2	Y	-0-		-0-
*03	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	212 1	4697 2	Y	-0-		-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		28986 X	28986	-0-	-0-	-0-	1189	1	27753	2	Y	40		62
							44	9						
11		29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	1354	1	28082	2	Y	25	65 1	22
							28	9						
12		28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	1250	1	27624	2	Y	39	37 1	24
							43	9						
01		26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	1175	1	24873	2	Y	46	32 1	38
							51	9						
*02		18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	865	1	17364	2	Y	63	41 1	60
							69	9						
*03		21087 X	21087	-0-	-0-	-0-	907	1	20100	2	Y	73	73 1	60
							80	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016														
10		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	383	1	8932	2	Y	166		326
							183	9						
11		11670 X	11007	-0-	-663	-0-	500	1	10365	2	Y	129	339 1	116
							142	9						
12		12059 X	11591	-0-	-468	-0-	491	1	10854	2	Y	224	205 1	135
							246	9						
01		12059 X	10012	-0-	-2047	-0-	439	1	9288	2	Y	259	181 1	213
							285	9						
02		11281 X	8299	-0-	-2982	-0-	380	1	7631	2	Y	262	191 1	284
							288	9						
03		11594 X	10091	-0-	-1503	-0-	421	1	9334	2	Y	305	320 1	269
							336	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416														
10		13175 X	10654	-0-	-2521	-0-	436	1	10171	2	Y	43		78
							47	9						
11		12810 X	8612	-0-	-4198	-0-	395	1	8191	2	Y	24	77 1	25
							26	9						
12		13237 X	6159	-0-	-7078	-0-	265	1	5861	2	Y	30	34 1	21
							33	9						
01		13237 X	9866	-0-	-3371	-0-	442	1	9366	2	Y	53	35 1	39
							58	9						
02		11484 X	8790	-0-	-2694	-0-	414	1	8319	2	Y	52	37 1	54
							57	9						
03		10664 X	10602	-0-	-62	-0-	455	1	10082	2	Y	59	62 1	51
							65	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986														
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-		-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	36765				Y	-0-		-0-

TOM EAST (13,800)												CNTY: BROOKS									
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC																					
SANTA FE RANCH																					
WELL #: 4												RRCID -> 186882		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13964 - 14336			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
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				
01		7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	273	1	6912	2	Y	46	57	1			16				
*02		9848 X	9848	-0-	-0-	-0-	990	1	8701	2	Y	143	114	1			45				
*03		12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	1275	1	11252	2	Y	106	118	1			32				
							117	9													
SANTA FE RANCH												WELL #: 10		RRCID -> 187144		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14554 - 15026	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-				
03		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	
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				
01		9300 X	7740	-0-	-1560	-0-	292	1	7392	2	Y	51	59	1			18				
*02		8700 X	6164	-0-	-2536	-0-	610	1	5363	2	Y	174	131	1			61				
*03		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	957	1	8448	2	Y	211	207	1			65				
							232	9													
SANTA FE RANCH												WELL #: 11		RRCID -> 187275		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13786 - 14050	
10		24304 X	24202	-0-	-102	-0-	2092	1	22109	2	Y	1					94				
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				
01		25203 X	22035	-0-	-3168	-0-	833	1	21045	2	Y	143	192	1			50				
*02		22649 X	22585	-0-	-64	-0-	2272	1	19972	2	Y	310	263	1			97				
*03		25970 X	25970	-0-	-0-	-0-	341	9	23118	2	Y	211	243	1			65				
							2620	1													
							232	9													
SANTA FE RANCH												WELL #: 8		RRCID -> 187481		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 16190		PERF.15950 - 16006	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
SANTA FE RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	188336	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13738 - 14024			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	188724	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13800 - 14074			
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
						1	9							
01	4464 X	2722	-0-	-1742	-0-	103	1	2599	2	Y	18	30	1	6
						20	9							
*02	4176 X	2698	-0-	-1478	-0-	258	1	2272	2	Y	153	102	1	57
						168	9							
03	4464 X	3693	-0-	-771	-0-	350	1	3091	2	Y	229	216	1	70
						252	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	188728	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14036 - 14376			
10	21886 X	21773	-0-	-113	-0-	1883	1	19889	2	Y	1			84
						1	9							
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
						4	9							
01	21886 X	18506	-0-	-3380	-0-	699	1	17675	2	Y	120	166	1	42
						132	9							
*02	20358 X	20152	-0-	-206	-0-	2026	1	17811	2	Y	286	238	1	90
						315	9							
*03	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	2399	1	21171	2	Y	211	237	1	64
						232	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.13748 - 13982			
10	8618 X	8321	-0-	-297	-0-	719	1	7601	2	Y	1			33
						1	9							
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
						1	9							
01	8680 X	6990	-0-	-1690	-0-	264	1	6675	2	Y	46	64	1	16
						51	9							
*02	7772 X	3962	-0-	-3810	-0-	387	1	3398	2	Y	161	119	1	58
						177	9							
*03	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	930	1	8207	2	Y	229	217	1	70
						252	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	189418	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13706 - 13974			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		//CONT.//		870311										
SANTA FE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	189429	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	16515	PERF.	3066 - 4918		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	13778 - 13950
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	190465	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	14504	PERF.	14044 - 14302
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		19ST	RRCID ->	190658	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13862 - 14014
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	196972	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	16664	PERF.	15281 - 15832
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM EAST (14,100)				90480 980	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	14121 - 14958
10	5803	5803	-0-	-0-	2520	502 1	5300	2	Y	1		22
						1 9						
11	5381	5381	-0-	-0-	2520	493 1	4888	2	Y	-0-		22
12	5374	5374	-0-	-0-	2520	444 1	4929	2	Y	1		23
						1 9						
01	5326	5326	-0-	-0-	2520	350 1	4940	2	Y	33	44 1	12
						36 9						
*02	5428	5428	-0-	-0-	2520	676 1	4660	2	Y	84	69 1	27
						92 9						
*03	5828	5828	-0-	-0-	2520	725 1	5025	2	Y	71	76 1	22
						78 9						

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED 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 PROD	INJECT. (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
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	6600	3382	-0-	-3218	-0-	160	1	3222	2	Y	-0-	189	1		-0-
*03	0	4564	-0-	4564 B	4564	197	1	4367	2	Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

10	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.	11654	-0-	11654	108787	547	1	10990	2	Y	106	43	1		63
						117	9								
03	0	10515	-0-	10515 B	119302	448	1	9932	2	Y	123	102	1		84
						135	9								

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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	784	-0-	784	18475	34	1	750	2	Y	-0-				-0-
01	0	994	-0-	994	19469	45	1	949	2	Y	-0-				-0-
02	0	537	-0-	537	20006	25	1	504	2	Y	7	3	1		4
						8	9								
03	0	819	-0-	819 B	20825	35	1	775	2	Y	8	7	1		5
						9	9								

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
 BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

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
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-
03	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

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 #	1602	-0-	-196	-0-	70	1	1532	2	N	-0-					1
03	1922 #	1543	-0-	-379	-0-	60	1	1483	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

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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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	
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-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

M		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

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			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-)		90485 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861											
BUEGLER, ELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 014745		COMPL. DATE 04/04/1962		TOTAL DEPTH 5198		PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-)		90485 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM WELLS					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861											
BUEGLER, ELBERT		WELL #: 2		RRCID -> 039565		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 3820		PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
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
03	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			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAUREL, A.		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAUREL		076861											
LAUREL		WELL #:	3	RRCID ->	166880	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8282 - 8298		
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-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LAUREL		076861											
LAUREL		WELL #:	1	RRCID ->	154266	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	10384	PERF.	9830 - 9900		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-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		
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-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159 2		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
GARNER 1054 "C"		253162											
GARNER		WELL #:	94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9459 - 13807		
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
*03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	703 2	62 9	Y	56	97 1		71

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
GARNER, TULLY C		WELL #:		99H		RRCID -> 247805		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638	
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
10		1171 N	1171	-0-	-0-	1083 2	88 9	Y	80	96 1	132
11		1162 N	1162	-0-	-0-	1139 2	23 9	Y	21		153
12		1069 N	1069	-0-	-0-	1030 2	39 9	Y	35	49 1	139
01		1168 N	1168	-0-	-0-	1083 2	85 9	Y	77	99 1	117
02		990 N	990	-0-	-0-	940 2	50 9	Y	45	50 1	112
03		806 N	608	-0-	-198	546 2	62 9	Y	56	97 1	71

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978				CAPACITY		CNTY: WEBB	
GARNER 1054		WELL #:		1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407	
10		1045 X	1045	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
11		1167 X	1167	-0-	-0-	5 1	1161 2	N	1	1 8	-0-
						1 9					
12		1581 N	407	-0-	-1174	1 1	406 2	N	-0-		-0-
01		1215 N	1215	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
02		1286 N	1286	-0-	-0-	1286 2		N	-0-		-0-
*03		1260 N	1260	-0-	-0-	1260 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	
10		899 N	758	-0-	-141	758 2		N	-0-		31
11		878 N	878	-0-	-0-	878 2		N	-0-		31
12		874 N	874	-0-	-0-	863 2	11 9	N	10		41
01		836 N	836	-0-	-0-	836 2		N	-0-		41
02		841 N	801	-0-	-40	794 2	7 9	N	6		47
03		868 N	788	-0-	-80	788 2		N	-0-		47

EOG RESOURCES, INC.				253162				CAPACITY		CNTY: WEBB	
GARNER, TULLY C.		WELL #:		4		RRCID -> 053086		COMPL. DATE 07/21/1972		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
10		494 N	494	-0-	-0-	494 2		Y	-0-		6
11		390 N	-0-	-0-	-390			Y	-0-		6
12		403 N	-0-	-0-	-403			Y	-0-		6
01		496 N	282	-0-	-214	282 2		Y	-0-		6
02		217 N	217	-0-	-0-	217 2		Y	-0-		6
*03		315 N	315	-0-	-0-	315 2		Y	-0-		6

GARDNER, JOHN		WELL #:		1		RRCID -> 056288		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A	
10		620 N	524	-0-	-96	524 2		Y	-0-		3
11		570 N	528	-0-	-42	528 2		Y	-0-		3
12		527 N	-0-	-0-	-527			Y	-0-		3
01		540 N	540	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		3
02		522 N	461	-0-	-61	461 2		Y	-0-		3
*03		486 N	486	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6		RRCID -> 062538		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A	
10		699 N	699	-0-	-0-	699 2		Y	-0-		2
11		630 N	-0-	-0-	-630			Y	-0-		2
12		651 N	-0-	-0-	-651			Y	-0-		2
01		713 N	662	-0-	-51	662 2		Y	-0-		2
02		521 N	521	-0-	-0-	521 2		Y	-0-		2
*03		431 N	431	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		2

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 6871 - 6959		
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	
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
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-	4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6854 - 6958		
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
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-	9

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6843 - 6960		
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-
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: B 1		RRCID -> 122884		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 7231		PERF. 6932 - 6945		
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-
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6732 - 6830		
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
*03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-	3

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 6854 - 6979		
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-
03	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 6658 - 6757		
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-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741				
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-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876				
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-
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714				
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-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730				
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-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835				
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-
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894				
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-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 - 6696
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-		529	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785
10	155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2	Y	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2	Y	-0-		-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2	Y	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	2	Y	-0-		-0-
02	174 N	156	-0-	-18	-0-		156	2	Y	-0-		-0-
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-		198	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772
10	279 N	269	-0-	-10	-0-		269	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	279	-0-	-21	-0-		279	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-		300	2	Y	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2	Y	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-		255	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	257	-0-	-53	-0-		257	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C. A		WELL #:		18	RRCID ->	142837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6666 - 6772
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874
10	310 N	278	-0-	-32	-0-		278	2	Y	-0-		1
11	360 N	287	-0-	-73	-0-		287	2	Y	-0-		1
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2	Y	-0-		1
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	2	Y	-0-		1
02	290 N	262	-0-	-28	-0-		262	2	Y	-0-		1
03	310 N	252	-0-	-58	-0-		252	2	Y	-0-		1

CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 - 6793
10	403 N	314	-0-	-89	-0-		314	2	Y	-0-		1
11	660 N	490	-0-	-170	-0-		490	2	Y	-0-		1
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2	Y	-0-		1
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2	Y	-0-		1
02	464 N	405	-0-	-59	-0-		405	2	Y	-0-		1
03	589 N	409	-0-	-180	-0-		409	2	Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		26	RRCID ->	143174	COMPL. DATE	11/27/1992	TOTAL DEPTH	6908	PERF.	6675 - 6785
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-		117	2	Y	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	2	Y	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2	Y	-0-		-0-
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-		572	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	23	-0-	-35	-0-		23	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	52	-0-	-196	-0-		52	2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6634 - 6652	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-		1
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		Y	-0-		1
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-		1
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		1
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		1
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992		TOTAL DEPTH 6929		PERF. 6672 - 6780	
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
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6704 - 6785	
10	682 N	221	-0-	-461	-0-	221 2		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-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6744 - 6794	
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-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6716 - 6828	
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
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940		PERF. 6684 - 6798	
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-
03	496 N	224	-0-	-272	-0-	224 2		Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6729 - 6831	
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
03	496 N	368	-0-	-128	-0-	368 2		Y	-0-		3

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 37		RRCID -> 144217		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700					
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
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720					
10	1054 N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2		Y	-0-			134
11	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2		Y	-0-			134
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-			134
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		Y	-0-			134
02	957 N	863	-0-	-94	-0-	863	2		Y	-0-			134
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-			134

GARNER, TULLY C.		WELL #: 35		RRCID -> 145560		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778					
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730					
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
02	58 N	37	-0-	-21	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848					
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			11
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			11
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			11
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		Y	-0-			11
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-			11
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-			11

GARNER, TULLY C.		WELL #: 41		RRCID -> 194796		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758					
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	178	2		Y	-0-			1
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		Y	-0-			1
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2		Y	-0-			1
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			1
02	377 N	255	-0-	-122	-0-	255	2		Y	-0-			1
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 42		RRCID -> 194826		COMPL. DATE 05/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804					
10	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
03	279 N	89	-0-	-190	-0-	89	2		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 39		RRCID -> 195095		COMPL. DATE 04/19/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836		
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
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2	Y	-0-		3
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		3
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-		3
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2	Y	-0-		3
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	Y	-0-		3
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	Y	-0-		3

JAMES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 195096		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819		
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-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 44		RRCID -> 195189		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785		
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-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 40		RRCID -> 195290		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796		
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
03	465 N	324	-0-	-141	-0-	324 2	Y	-0-		2

GARNER, TULLY C.		WELL #: 45		RRCID -> 195291		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868		
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-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C		WELL #: 55		RRCID -> 195486		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766		
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-
03	403 N	285	-0-	-118	-0-	285 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 56		RRCID -> 195835		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844		
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-
03	403 N	249	-0-	-154	-0-	249 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 57		RRCID -> 196227		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
03	T. A.	54	-0-	54	116	54	2	Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 58		RRCID -> 196253		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 59		RRCID -> 196610		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734			
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
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 49		RRCID -> 197030		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776			
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-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 53		RRCID -> 197670		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795			
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-
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 52		RRCID -> 197726		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775			
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
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		3

GARNER, TULLY C.		WELL #: 54		RRCID -> 197733		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762			
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-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822		
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
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-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722		
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-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750		
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-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760		
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
03	527 N	238	-0-	-289	-0-	238 2	Y	-0-		1

GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758		
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
03	806 N	370	-0-	-436	-0-	370 2	Y	-0-		2

GARNER, TULLY C.		WELL #: 76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847		
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
*03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	Y	-0-		4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770		
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-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	162 2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 -	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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
03	217	N	126	-0-	-91	-0-		126	2	Y	-0-				1

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 -	6835		
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-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-		211	2	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 -	6753		
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-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-		422	2	Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 -	6809		
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
03	310	N	161	-0-	-149	-0-		161	2	Y	-0-				11

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 -	6744		
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
03	403	N	332	-0-	-71	-0-		332	2	Y	-0-				13

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 -	6787		
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-
*03	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	2	Y	-0-				-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 -	6703		
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
03	403	N	359	-0-	-44	-0-		359	2	Y	-0-				1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
10		434 N	330	-0-	-104	-0-	-0-	330	2			Y	-0-				34	
11		330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				34	
12		372 N	317	-0-	-55	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				34	
01		341 N	263	-0-	-78	-0-	-0-	263	2			Y	-0-				34	
02		319 N	215	-0-	-104	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				34	
*03		368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				34	

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

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-	
03	14B2	EXT	-0-	-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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
03	T. A.	-0-	-0-	-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

10	589 N	576	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-				-0-	
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-				-0-	
12	682 N	602	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-				-0-	
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-				-0-	
02	580 N	492	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				-0-	
03	589 N	436	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-				-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

10	930 N	818	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-				-0-	
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-				-0-	
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-				-0-	
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-				-0-	
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-				-0-	
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-				-0-	

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				3	
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-				3	
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-				3	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-				3	
02	435 N	400	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-				3	
03	465 N	218	-0-	-247	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-				3	

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-				1	
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-				1	
12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
01	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-				1	
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-				1	
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-				1	

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-			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
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-			1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

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
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 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

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
*03	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

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-
03	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

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
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	50 1	309 3	Y	-0-			1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

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-
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	149 1	915 3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 119160		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-
12	155 N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	3	Y	-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	3	Y	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	3	Y	-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	Y	-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 119704		COMPL. DATE 12/28/1985			TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070		
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	181	1	1374	3	N	-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	22	1	1366	3	N	-0-
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	162	1	1142	3	N	-0-
01	1550 N	1275	-0-	-275	-0-	172	1	1103	3	N	-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	229	1	1119	3	N	-0-
*03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	199	1	1215	3	N	-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 120222		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130		
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	Y	-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	3	Y	-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-
*03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	Y	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062		
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	-0-
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	16	1	109	3	Y	-0-
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	9	1	59	3	Y	-0-
02	116 N	71	-0-	-45	-0-	12	1	59	3	Y	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	3	Y	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 5		RRCID -> 125585		COMPL. DATE 08/13/1987			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129		
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	63	1	479	3	Y	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	Y	-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89	1	631	3	Y	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	96	1	615	3	Y	-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	673	3	Y	-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	113	1	691	3	Y	-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #: 2		RRCID -> 126591		COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888		
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	3	Y	-0-
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	-0-
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	74	1	522	3	Y	-0-
01	651 N	552	-0-	-99	-0-	74	1	478	3	Y	-0-
02	580 N	513	-0-	-67	-0-	87	1	426	3	Y	-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	86	1	526	3	Y	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 1		RRCID -> 126593		COMPL. DATE 02/15/1988			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	39	1	290	3	Y	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	Y	-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	3	Y	-0-
01	341 N	286	-0-	-55	-0-	32	1	254	3	Y	-0-
02	319 N	267	-0-	-52	-0-	39	1	228	3	Y	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	42	1	268	3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LONG, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	126915	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6927 - 7036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #:		1	RRCID ->	126917	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7277 - 7283		
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
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
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	51	1	313	3	Y	-0-			11

LONG, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	128664	COMPL. DATE	09/12/1988	TOTAL DEPTH	7137	PERF.	6934 - 7043		
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
03	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
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-
03	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
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-
03	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
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	134822	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6853 - 6927		
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
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-
03		1984 X	1907	-0-	-77	-0-		268 1	1639 3	Y	-0-			-0-

LONG, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	135305	COMPL. DATE	05/27/1990	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7007 - 7116		
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-
03		527 N	302	-0-	-225	-0-		42 1	260 3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		27	RRCID ->	136435	COMPL. DATE	11/09/1990	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7051 - 7173		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE		WELL #:		4	RRCID ->	138297	COMPL. DATE	11/24/1990	TOTAL DEPTH	7383	PERF.	7157 - 7276		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		307	RRCID ->	139429	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7347	PERF.	7114 - 7238		
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, J.N.		WELL #:		9	RRCID ->	139722	COMPL. DATE	08/16/1991	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	6850 - 6935		
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-
03		217 N	67	-0-	-150	-0-		9 1	58 3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE		WELL #:		407	RRCID ->	139828	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7017 - 7138		
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-
*03		575 N	575	-0-	-0-	-0-		81 1	494 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	248 N	146	-0-	-102	-0-	10	1	77	3	N	54	68
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	59	9	267	3	N	34	15
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	N	4	19
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	37	9	93	3	N	18	37
02	290 N	69	-0-	-221	-0-	19	1	55	3	N	3	40
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	4	1	24	3	N	-0-	40

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133			
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-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	69	1	425	3	Y	-0-	-0-

LONG, ARCHIE		WELL #: 507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171			
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-
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728			
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-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 143175		COMPL. DATE 10/25/1992			TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083			
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
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	2	9	488	3	Y	-0-	14
01	806 N	641	-0-	-165	-0-	86	1	552	3	Y	3	17
02	667 N	535	-0-	-132	-0-	3	9	444	3	Y	-0-	17
*03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	91	1	538	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 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
10		462 N	462	-0-	-0-	55	1	407	3	Y	-0-	-0-	
11		413 N	413	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	1	1 8	
						1	9						
12		434 N	392	-0-	-42	28	1	364	3	Y	-0-	-0-	
01		465 N	380	-0-	-85	42	1	338	3	Y	-0-	-0-	
02		479 N	479	-0-	-0-	69	1	410	3	Y	-0-	-0-	
*03		520 N	520	-0-	-0-	70	1	450	3	Y	-0-	-0-	

GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	143293	COMPL. DATE	12/08/1992	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6860 - 6877	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6774 - 6786	
10		1008 N	1008	-0-	-0-	121	1	887	3	Y	-0-	-0-	
11		916 N	916	-0-	-0-	54	1	862	3	Y	-0-	-0-	
12		992 N	955	-0-	-37	68	1	887	3	Y	-0-	-0-	
01		1041 N	1041	-0-	-0-	116	1	925	3	Y	-0-	-0-	
02		958 N	958	-0-	-0-	139	1	819	3	Y	-0-	-0-	
*03		1018 N	1018	-0-	-0-	136	1	882	3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #:		2	RRCID ->	143565	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6627 - 6705	
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-	
03		0 N	-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	
10		16 N	16	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	-0-	
11		24 N	24	-0-	-0-	24	3			Y	-0-	-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-	
01		139 N	139	-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-	-0-	
02		112 N	112	-0-	-0-	19	1	93	3	Y	-0-	-0-	
*03		81 N	81	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657	
10		1015 N	1015	-0-	-0-	122	1	893	3	Y	-0-	-0-	
11		980 N	980	-0-	-0-	58	1	922	3	Y	-0-	-0-	
12		1009 N	1009	-0-	-0-	71	1	938	3	Y	-0-	-0-	
01		1023 N	831	-0-	-192	92	1	739	3	Y	-0-	-0-	
02		971 N	971	-0-	-0-	141	1	830	3	Y	-0-	-0-	
03		1023 N	907	-0-	-116	122	1	785	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	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
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-
03		124 N	108	-0-	-16	-0-	14 1	94 3	Y	-0-				-0-

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955		
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-
03		124 N	119	-0-	-5	-0-	17 1	102 3	N	-0-				-0-

GARNER		WELL #:		17	RRCID ->	144302	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	6888	PERF.	6684 - 6783		
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-
03		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		
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-
03		186 N	54	-0-	-132	-0-	8 1	46 3	N	-0-				-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		3	RRCID ->	144439	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6614 - 6707		
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-
*03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	44 1	282 3	Y	-0-				-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	144577	COMPL. DATE	04/11/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6983 - 7105		
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-
*03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	51 1	309 3	N	-0-				-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227		
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	22 1	163 3	Y	-0-				-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	158 3	Y	-0-				-0-
12		248 N	165	-0-	-83	-0-	20 1	145 3	Y	-0-				-0-
01		186 N	46	-0-	-140	-0-	6 1	40 3	Y	-0-				-0-
02		145 N	78	-0-	-67	-0-	13 1	65 3	Y	-0-				-0-
03		155 N	108	-0-	-47	-0-	15 1	93 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER		WELL #: 19		RRCID -> 145604		COMPL. DATE 05/20/1993			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858		
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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 3	Y	-0-	-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	134 3	Y	-0-	-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	10 1	132 3	Y	-0-	-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16 1	128 3	Y	-0-	-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	32 1	192 3	Y	-0-	-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33 1	214 3	Y	-0-	-0-

ARCHIE LONG		WELL #: 607		RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993			TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232		
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30 1	231 3	N	-0-	-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4 1	237 3	N	-0-	-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29 1	207 3	N	-0-	-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	32 1	207 3	N	-0-	-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41 1	203 3	N	-0-	-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	29 1	174 3	N	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178		WELL #: 9		RRCID -> 148275		COMPL. DATE 02/15/1994			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222		
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-
03	0	N	-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		
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	64 1	487 3	Y	-0-	19
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	10 1	609 3	Y	3	12
							3 9				
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	170 1	1199 3	Y	-0-	12
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	172 1	1100 3	Y	-0-	12
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	210 1	1025 3	Y	-0-	12
03	1364	N	998	-0-	-366	-0-	140 1	858 3	Y	-0-	12

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163		
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19 1	143 3	Y	-0-	11
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	3 1	217 3	Y	1	12
							1 9				
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	27 1	190 3	Y	-0-	12
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25 1	160 3	Y	3	15
							3 9				
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	47 1	230 3	Y	-0-	15
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	37 1	229 3	Y	-0-	15

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195		
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-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23 1	141 3	N	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER "B"			WELL #:		13	RRCID ->		155201	COMPL. DATE		05/06/1995	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325			
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

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-
03		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			
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-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/KONE			WELL #:		5	RRCID ->		168186	COMPL. DATE		04/04/1998	TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114			
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-
*03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	120	1	737	3	Y	-0-			-0-

J N GARNER 1057			WELL #:		5	RRCID ->		168197	COMPL. DATE		03/11/1998	TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1058			WELL #:		4	RRCID ->		199266	COMPL. DATE		10/15/2003	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835			
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-
03		310 N	291	-0-	-19	-0-	39	1	252	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057			WELL #:		7	RRCID ->		203569	COMPL. DATE		07/10/2004	TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688			
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-
*03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1060			WELL #:		5	RRCID ->		204092	COMPL. DATE		07/15/2004	TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892			
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-
03		217 X	95	-0-	-122	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-		-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

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
03	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

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-
*03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	69	1	420	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

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-
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	82	1	504	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

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-
03	837 N	796	-0-	-41	-0-	109	1	665	3	Y	20	15 1 1 8	4

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	100	1	644	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

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
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-			12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

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-
03	806 N	688	-0-	-118	-0-	94	1	574	3	Y	18	14 1		4
						20	9							

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

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							
03	899 N	822	-0-	-77	-0-	115	1	706	3	Y	1			8
						1	9							

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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						
*03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	201	1	1228	3	Y	1	27 1	8
						1	9						

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342	
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						
03	1426 N	1394	-0-	-32	-0-	196	1	1198	3	Y	-0-	28 1	7

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		27	RRCID ->	225121	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7266 - 7296	
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						
03	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	164	1	1003	3	Y	1	27 1	9
						1	9						

LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #:		22	RRCID ->	235045	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7187 - 7314	
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-
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	137	1	836	3	Y	-0-		-0-

DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874 - 6970	
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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		14

GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658 - 6763	
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-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	2139 X	1826	-0-	-313	-0-		245 1	1581 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714
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-
03	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
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-
03	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
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-
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-		50 1	323 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746
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-
03	186 N	129	-0-	-57	-0-		17 1	112 3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401
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					
03	1054 N	988	-0-	-66	-0-		139 1	849 3	Y	-0-		12

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-	19 1		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						
03		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	204 1	1246 3	Y	1			17
							1 9						

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702													
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	134 1	986 3	Y	1	1 8		-0-
							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-
03		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	144 1	931 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758													
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	1 8		-0-
							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-
03		155 N	142	-0-	-13	-0-	19 1	123 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716													
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-
03		372 N	298	-0-	-74	-0-	40 1	258 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761													
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-
03		217 N	199	-0-	-18	-0-	27 1	172 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	BALANCE
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
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
*03		992 X	896	-0-	-96	-0-	120 1	776 3	N	-0-				1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309		
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
*03		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	142 1	870 3	Y	26	20 1			7

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H	RRCID ->	272650	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7799 - 12097		
10		12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	1172 1	11143 3	Y	217	199 1	8 8		38
11		11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	1168 1	10209 3	Y	216	238 1	6 8		10
12		15221 X	11196	-0-	-4025	-0-	761 1	10183 3	Y	229	206 1	10 8		23
01		15221 X	10610	-0-	-4611	-0-	868 1	9513 3	Y	208	206 1	3 8		22
02		12876 X	9255	-0-	-3621	-0-	824 1	8269 3	Y	147	143 1	6 8		20
03		12555 X	10257	-0-	-2298	-0-	809 1	9183 3	Y	241	196 1	8 8		57

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476		
10		15415 X	15415	-0-	-0-	-0-	1344 1	12780 3	Y	1174	1106 1			218
11		14743 X	14743	-0-	-0-	-0-	1291 9	12116 3	Y	1128	1289 1			57
12		17856 X	14620	-0-	-3236	-0-	1386 1	12440 3	Y	1136	1074 1			119
01		17515 X	14079	-0-	-3436	-0-	1241 9	11770 3	Y	1124	1122 1			121
02		15631 X	12833	-0-	-2798	-0-	930 1	10654 3	Y	1016	998 1			139
03		15407 X	13047	-0-	-2360	-0-	1250 9	11013 3	Y	967	859 1			247

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908 - 13336		
10		11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	1078 1	10257 3	Y	288	270 1			52
11		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	317 9	9641 3	Y	279	318 1			13
12		13516 X	11007	-0-	-2509	-0-	1103 1	9938 3	Y	296	279 1			30
01		12896 X	10944	-0-	-1952	-0-	307 9	9709 3	Y	318	314 1			34
02		11542 X	9922	-0-	-1620	-0-	743 1	8760 3	Y	264	262 1			36
03		11656 X	10426	-0-	-1230	-0-	326 9	9331 3	Y	248	221 1			63

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	24 9	81 1	Y	8			200
02		1363 N	686	-0-	-677	-0-	9 9	74 1	Y	28	121 1		47
03		1023 N	568	-0-	-455	-0-	31 9	88 1	Y	10	12 1		45
							11 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF. 7310 -	7376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	1 9	454 1	Y	-0-			30
01		1054 N	902	-0-	-152	-0-	104 1	789 2	Y	8			38
*02		986 N	971	-0-	-15	-0-	9 9	107 1	Y	23	36 1		25
03		1054 N	804	-0-	-250	-0-	25 9	125 1	Y	7	15 1		17
							8 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 7300 -	7362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	1 9	473 1	Y	-0-			26
01		1240 N	723	-0-	-517	-0-	83 1	632 2	Y	7			33
*02		1160 N	903	-0-	-257	-0-	8 9	99 1	Y	22	32 1		23
03		1240 N	822	-0-	-418	-0-	24 9	128 1	Y	7	14 1		16
							8 9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7278 -	7335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	1 9	81 1	Y	-0-			2
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	141 2	Y	2			4
*02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	2 9	17 1	Y	21	12 1		13
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	23 9	20 1	Y	7	4 1		16
							8 9						

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-	2	9	51	1	Y	7		68
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	8	9	39	1	Y	25		93
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	28	9	50	1	Y	12	79 1	26
						13	9						

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

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
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	6	9	103	1	Y	15		50
*02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	17	9	90	1	Y	22		72
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	24	9	90	1	Y	13	62 1	22
						14	9						

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

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
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	9	56	1	Y	4		19
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	4	9	59	1	Y	23	22 1	20
03	682 N	412	-0-	-270	-0-	25	9	64	1	Y	6	10 1	16
						7	9						

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

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
03	403 N	249	-0-	-154	-0-	33	9	38	1	Y	9	14 1	39
						10	9						

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

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
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	129	9	87	1	Y	25		142
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	28	9	77	1	Y	31		173
03	651 N	535	-0-	-116	-0-	34	9	83	1	Y	8	12 1	169
						9	9						

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311														
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384														
M O	ALLOW CODE	GAS 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

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
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	55	1	423	2	Y	8			65
*02	522 N	450	-0-	-72	-0-	48	1	374	2	Y	25			90
03	558 N	393	-0-	-165	-0-	60	1	319	2	Y	13	76	1	26
						14	9							

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587														

10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	165	1	195	3	Y	-0-			32
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	276	3	Y	-0-			32
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-			32
01	372 N	171	-0-	-201	-0-	20	1	151	2	Y	-0-			32
*02	348 N	215	-0-	-133	-0-	24	1	189	2	Y	2			34
03	372 N	216	-0-	-156	-0-	34	1	182	2	Y	-0-	7	1	27
						2	9							

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435														

10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	759	1	893	3	N	-0-			38
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	688	1	1289	3	N	2			40
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	856	1	1679	3	N	-0-			40
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	219	1	1671	2	N	17			57
*02	1914 N	1736	-0-	-178	-0-	193	1	1518	2	N	23	46	1	34
03	2139 N	1279	-0-	-860	-0-	200	1	1072	2	N	6	23	1	17
						7	9							

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487														

10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	500	1	589	3	N	-0-			25
11	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	415	1	778	3	N	-0-			25
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	447	1	882	3	N	-0-			25
01	1085 N	984	-0-	-101	-0-	113	1	861	2	N	9			34
*02	1160 N	843	-0-	-317	-0-	93	1	727	2	N	21	31	1	24
03	1302 N	726	-0-	-576	-0-	113	1	606	2	N	6	14	1	16
						23	9							
						7	9							

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A														

10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	513	1	880	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1220	-0-	-280	-0-	435	1	785	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	399	1	750	2	Y	-0-			-0-
01	1395 N	1059	-0-	-336	-0-	374	1	685	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	864	-0-	-325	-0-	204	1	660	2	Y	-0-			-0-
03	1147 N	709	-0-	-438	-0-	123	1	586	2	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	376 1	645 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	339 1	612 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	899 N	861	-0-	-38	-0-	299 1	562 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	319 1	585 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	899 N	655	-0-	-244	-0-	155 1	500 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	156 1	744 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A	
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	287 1	491 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	254 1	459 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	258 1	485 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	249 1	457 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	156 1	505 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	123 1	588 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	241 1	432 2	Y	-0-	2 1	-0-	-0-	-0-
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	189 1	359 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	231 1	458 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	574	-0-	-46	-0-	196 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	437	-0-	-85	-0-	97 1	340 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	500	-0-	-120	-0-	78 1	422 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	N/A	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	207 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	34
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	164 1	310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	34
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	238 1	471 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	34
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	198 1	382 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	34
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	104 1	365 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	34
03	713 N	546	-0-	-167	-0-	85 1	461 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	34

JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	054964	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	7391	PERF.	7186 - 7324	
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	177 1	317 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	160 1	303 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	181 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	170 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	435 N	356	-0-	-79	-0-	79 1	277 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	390	-0-	-75	-0-	61 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	119 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	122 1	220 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	110 1	206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	105 1	192 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	69 1	222 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	45 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	222 1	400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	216 1	408 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	208 1	411 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	196 1	380 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	609 N	439	-0-	-170	-0-	97 1	342 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	442	-0-	-178	-0-	69 1	373 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	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
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-
03		620 N	550	-0-	-70	-0-	85	1	465	2	Y	-0-	-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A	
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	233	1	419	2	Y	2	9
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	220	1	417	2	Y	-0-	9
12		620 N	602	-0-	-18	-0-	201	1	398	2	Y	3	12
01		620 N	573	-0-	-47	-0-	194	1	376	2	Y	3	15
02		580 N	429	-0-	-151	-0-	94	1	332	2	Y	3	17
03		589 N	476	-0-	-113	-0-	74	1	402	2	Y	-0-	1

JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A	
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	191	1	342	2	Y	2	8
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	178	1	336	2	Y	-0-	8
12		465 N	364	-0-	-101	-0-	121	1	240	2	Y	3	11
01		465 N	360	-0-	-105	-0-	122	1	235	2	Y	3	14
02		435 N	297	-0-	-138	-0-	65	1	230	2	Y	2	15
03		372 N	264	-0-	-108	-0-	41	1	223	2	Y	-0-	1

JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	189	1	324	2	Y	-0-	-0-
11		462 N	462	-0-	-0-	-0-	165	1	297	2	Y	-0-	-0-
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	171	1	322	2	Y	-0-	-0-
01		527 N	441	-0-	-86	-0-	156	1	285	2	Y	-0-	-0-
02		435 N	431	-0-	-4	-0-	102	1	329	2	Y	-0-	-0-
03		496 N	428	-0-	-68	-0-	74	1	354	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
10		775 N	612	-0-	-163	-0-	226	1	386	2	Y	-0-	-0-
11		660 N	600	-0-	-60	-0-	214	1	386	2	Y	-0-	-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	234	1	440	2	Y	-0-	-0-
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-	254	1	465	2	Y	-0-	-0-
02		580 N	574	-0-	-6	-0-	136	1	438	2	Y	-0-	-0-
03		682 N	418	-0-	-264	-0-	72	1	346	2	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	386	1	661	2	Y	-0-	-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	334	1	602	2	Y	-0-	-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	352	1	661	2	Y	-0-	-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-	342	1	627	2	Y	-0-	-0-
02		870 N	827	-0-	-43	-0-	196	1	631	2	Y	-0-	-0-
03		930 N	790	-0-	-140	-0-	137	1	653	2	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		3	RRCID -> 074859		COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	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	EOM BALANCE
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	212 1	364 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	197 1	355 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	205 1	385 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	192 1	352 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	120 1	387 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	88 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

JAMES		WELL #:		14	RRCID -> 074861		COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	193 1	330 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	202 1	363 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	192 1	360 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	188 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	104 1	336 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	64 1	307 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARNER		WELL #:		8	RRCID -> 074911		COMPL. DATE	11/02/1977	TOTAL DEPTH	7365	PERF.	7069 - 7187	
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	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	189 1	339 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	166 1	314 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	164 1	325 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	174 1	337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	435 N	397	-0-	-38	-0-	88 1	309 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	465 N	370	-0-	-95	-0-	57 1	313 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DAWSON		WELL #:		2	RRCID -> 075547		COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	260 1	446 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	215 1	388 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	219 1	412 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	219 1	401 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	580 N	518	-0-	-62	-0-	122 1	396 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	620 N	505	-0-	-115	-0-	87 1	418 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID -> 075548		COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	98 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	94 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	90 1	177 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	253	-0-	-26	-0-	86 1	167 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	261 N	204	-0-	-57	-0-	45 1	159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	32 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

DAWSON		WELL #:		5	RRCID -> 080644		COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233	
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	332 1	568 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	288 1	518 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	285 1	535 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	271 1	496 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	725 N	641	-0-	-84	-0-	152 1	489 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	775 N	676	-0-	-99	-0-	117 1	559 2	Y	-0-	-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 #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768	
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
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	195	1	350	2	Y	-0-	1 1	-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-
*03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	63	1	342	2	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238	
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	240	1	410	2	Y	-0-		-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	210	1	378	2	Y	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	198	1	373	2	Y	-0-		-0-
01	651 N	550	-0-	-101	-0-	194	1	356	2	Y	-0-		-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	139	1	447	2	Y	-0-		-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	92	1	437	2	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		12	RRCID ->	095612	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7053 - 7195	
10	589 N	529	-0-	-60	-0-	195	1	334	2	Y	-0-		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	202	1	363	2	Y	-0-		-0-
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	201	1	377	2	Y	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	205	1	375	2	Y	-0-		-0-
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	127	1	412	2	Y	-0-		-0-
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	80	1	382	2	Y	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		6	RRCID ->	097531	COMPL. DATE	07/17/1981	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7138 - 7292	
10	527 N	490	-0-	-37	-0-	181	1	309	2	Y	-0-		-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	189	1	340	2	Y	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	174	1	327	2	Y	-0-		-0-
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	154	1	283	2	Y	-0-		-0-
02	522 N	487	-0-	-35	-0-	115	1	372	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	458	-0-	-38	-0-	79	1	379	2	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256	
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	365	1	624	2	Y	-0-		-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	358	1	644	2	Y	-0-		-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	382	1	716	2	Y	-0-		-0-
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	348	1	638	2	Y	-0-		-0-
02	870 N	858	-0-	-12	-0-	203	1	655	2	Y	-0-		-0-
03	930 N	887	-0-	-43	-0-	153	1	734	2	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231	
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	136	1	233	2	Y	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	Y	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	266	2	Y	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	124	1	226	2	Y	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	70	1	225	2	Y	-0-		-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	60	1	287	2	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223	
10	899 N	836	-0-	-63	-0-	308	1	528	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	760	-0-	-110	-0-	271	1	489	2	Y	-0-		-0-
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	268	1	504	2	Y	-0-		-0-
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	272	1	498	2	Y	-0-		-0-
02	725 N	713	-0-	-12	-0-	169	1	544	2	Y	-0-		-0-
03	775 N	680	-0-	-95	-0-	118	1	562	2	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7561 - 7796				
M	O	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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		409	1	735	2	Y	-0-		2 1	-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-		342	1	647	2	Y	-0-			-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		380	1	752	2	Y	-0-			-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		366	1	708	2	Y	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-		172	1	604	2	Y	-0-			-0-
*03	847	N	847	-0-	-0-	-0-		131	1	716	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553				
10	651	N	650	-0-	-1	-0-		232	1	418	2	Y	-0-		1 1	-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-		208	1	395	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-		208	1	412	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	594	-0-	-57	-0-		202	1	392	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	457	-0-	-123	-0-		101	1	356	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	574	-0-	-46	-0-		89	1	485	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	114028	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7933	PERF.	7544 - 7578				
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-		279	1	501	2	Y	-0-		2 1	-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-		329	1	623	2	Y	-0-			-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-		335	1	664	2	Y	-0-			-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-		282	1	546	2	Y	-0-			-0-
02	522	N	414	-0-	-108	-0-		92	1	322	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	421	-0-	-137	-0-		65	1	356	2	Y	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092				
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		59	1	1118	2	Y	-0-			-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		57	1	1086	2	Y	-0-			-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		56	1	1069	2	Y	-0-			-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		61	1	1149	2	Y	-0-			-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		53	1	1019	2	Y	-0-			-0-
*03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		59	1	1132	2	Y	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128				
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-		33	1	638	2	Y	-0-			-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-		32	1	604	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-		30	1	573	2	Y	-0-			-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-		32	1	613	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	514	-0-	-66	-0-		26	1	488	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-		28	1	537	2	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300				
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-		229	1	412	2	Y	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-		190	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-		207	1	411	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-		210	1	407	2	Y	-0-			-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-		142	1	500	2	Y	-0-			-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-		101	1	551	2	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	128102	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7535 - 7774				
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-		492	1	883	2	N	-0-		1 1	-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-		477	1	903	2	N	-0-			-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-		549	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-		538	1	1041	2	N	-0-			-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-		201	1	706	2	N	-0-			-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-		118	1	644	2	N	-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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	141	1	252	2	Y	-0-			-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	127	1	242	2	Y	-0-			-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	121	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	74	1	262	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	49	1	264	2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		18		RRCID -> 129238		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169				
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	161	1	275	2	N	-0-			-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	164	1	296	2	N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	173	1	326	2	N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	172	1	314	2	N	-0-			-0-
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	100	1	324	2	N	-0-			-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	79	1	371	2	N	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		10		RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075				
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	362	1	619	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	320	1	576	2	Y	-0-			-0-
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	306	1	575	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	311	1	570	2	Y	-0-			-0-
02	870 N	852	-0-	-18	-0-	201	1	651	2	Y	-0-			-0-
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	147	1	701	2	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		3		RRCID -> 162752		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105				
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	327	1	561	2	Y	-0-			-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	305	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	309	1	581	2	Y	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	301	1	552	2	Y	-0-			-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	195	1	630	2	Y	-0-			-0-
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	142	1	680	2	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		11		RRCID -> 162753		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113				
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	254	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	258	1	464	2	Y	-0-			-0-
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	244	1	457	2	Y	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	245	1	448	2	Y	-0-			-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	Y	-0-			-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	131	1	624	2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		19		RRCID -> 162776		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197				
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	468	1	801	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	446	1	804	2	Y	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	445	1	837	2	Y	-0-			-0-
01	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	448	1	822	2	Y	-0-			-0-
02	1218 N	1145	-0-	-73	-0-	271	1	874	2	Y	-0-			-0-
03	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	212	1	1013	2	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		8		RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362				
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	148	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	140	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	138	1	273	2	Y	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	122	1	236	2	Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	74	1	259	2	Y	-0-			-0-
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	53	1	288	2	Y	-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	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	* EOM BALANCE
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-	
03		744 N	594	-0-	-150	-0-	92	1	502	2	Y	-0-	-0-	

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

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
02		1537 N	1321	-0-	-216	-0-	312	1	1009	2	Y	-0-	-0-
*03		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	230	1	1101	2	Y	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

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-
03		589 N	520	-0-	-69	-0-	90	1	430	2	Y	-0-	-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

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-
03		1147 N	781	-0-	-366	-0-	135	1	646	2	N	-0-	-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

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-
03		682 N	564	-0-	-118	-0-	98	1	466	2	Y	-0-	-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

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-
*03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	88	1	421	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
03		465 N	424	-0-	-41	-0-	73 1	351 2	Y	-0-		-0-	

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330			
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	
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	60 1	327 2	Y	-0-		7	

JAMES		WELL #:		22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173			
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-	
03		930 N	750	-0-	-180	-0-	130 1	620 2	N	-0-		-0-	

GARNER		WELL #:		15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133			
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-	
03		961 N	844	-0-	-117	-0-	146 1	698 2	Y	-0-		-0-	

JAMES		WELL #:		21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180			
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-	
03		403 N	286	-0-	-117	-0-	49 1	237 2	N	-0-		-0-	

GARNER		WELL #:		14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100			
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-	
03		992 N	935	-0-	-57	-0-	162 1	773 2	Y	-0-		-0-	

DAWSON		WELL #:		10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191			
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-	
03		744 N	694	-0-	-50	-0-	120 1	574 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03		837 N	484	-0-	-353	-0-	84 1	400 2	N	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		6	RRCID ->	203558	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7044 -	7198	
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-
03		651 N	632	-0-	-19	-0-	109 1	523 2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		24	RRCID ->	203571	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7064 -	7203	
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-
03		1054 N	939	-0-	-115	-0-	162 1	777 2	N	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7050 -	7135	
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-
*03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	113 1	538 2	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7053 -	7195	
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-
03		775 N	755	-0-	-20	-0-	131 1	624 2	N	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF. 7033 -	7180	
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-
*03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	119 1	568 2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7053 -	7217	
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-
*03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	117 1	559 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 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

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-
03	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	189	1	906	2	N	-0-			-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328														
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-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	51	1	246	2	Y	-0-			-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277														
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	172	1	308	2	N	1			5
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
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	123	1	237	2	N	2			9
02	406 N	252	-0-	-154	-0-	55	1	195	2	N	2	10	1	1
03	403 N	267	-0-	-136	-0-	41	1	226	2	N	-0-			1

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045														
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	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-			3
03	434 N	234	-0-	-200	-0-	7	1	227	2	Y	-0-			3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970														
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	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	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
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	49	1 370 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6	1 383 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	55	1 384 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	60	1 388 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	75	1 369 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	62	1 379 3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	45	1 340 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	5	1 340 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	44	1 313 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	343	-0-	-29	-0-	46	1 297 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	348 N	317	-0-	-31	-0-	54	1 263 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	372 N	358	-0-	-14	-0-	50	1 308 3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	101	1 771 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	279 N	30	-0-	-249	-0-	4	1 26 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	868 N	38	-0-	-830	-0-	5	1 33 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1 12 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 707			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 707			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 707			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 707			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	25021	-0-	25021	B 25728	1136	1 23721 2	N	149	129 1	20
						164	9				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			25728							
03	14B2 EXT	38025	-0-	38025	B 63753	1897	1 35814 2	N	285	231 1	74
						314	9				

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	204	1	2455	2	N	96	82	1	29
						106	9							
11	3359 N	3359	-0-	-0- B	-0-	194	1	3040	2	N	114	119	1	24
						125	9							
12	2976 N	2957	-0-	-19 B	-0-	160	1	2680	2	N	106	118	1	12
						117	9							
01	2759 N	1749	-0-	-1010 B	-0-	89	1	1601	2	N	54	54	1	12
						59	9							
02	2784 N	110	-0-	-2674 B	-0-	5	1	101	2	N	4	22	1	1
						4	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2945 N	-0-	-0-	-2945 B	-0-					N	-0-	1	1	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		100	RRCID -> 152355		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 13818		PERF.13688 - 13767			
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-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		102	RRCID -> 154559		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11306 - 11412			
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-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID -> 160654		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12980 - 13030			
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-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-	

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117	RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12895		PERF.12547 - 12710			
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										
03	17174	15357	-0-	-1817 B	71942	769	1	14524	2	N	58	58	1	15
						64	9							

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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
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-																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 119 RRCID -> 167331 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12643 - 12794

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-																
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

10	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	148	1	1790	2	N	17	12	1		5
11	7500	N	14787	-0-	7287	B	7287	877	1	13723	2	N	170	139	1		36
12	7750	N	13283	-0-	5533	B	12820	739	1	12366	2	N	162	179	1		19
01	7750	N	13628	-0-	5878	B	18698	708	1	12764	2	N	142	129	1		32
02	261		12061	-0-	11800	B	30498	156	9	11341	2	N	161	188	1		22
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 30498																
03	279		12426	-0-	12147	B	42645	614	1	11593	2	N	199	169	1		52
								219	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

10	2147	N	2147	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1983	2	N	-0-				-0-
11	4020	N	2503	-0-	-1517	B	-0-	150	1	2353	2	N	-0-				-0-
12	2139	N	1923	-0-	-216	B	-0-	108	1	1815	2	N	-0-				-0-
01	2139	N	1680	-0-	-459	B	-0-	88	1	1592	2	N	-0-				-0-
02	2407	N	-0-	-0-	-2407	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922	N	31	-0-	-1891	B	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

10	6913	N	5997	-0-	-916	B	-0-	459	1	5538	2	N	-0-	17	1		-0-
11	5739	N	5739	-0-	-0-	B	-0-	345	1	5394	2	N	-0-				-0-
12	6882	N	5501	-0-	-1381	B	-0-	310	1	5191	2	N	-0-				-0-
01	5983	N	5249	-0-	-734	B	-0-	276	1	4973	2	N	-0-				-0-
02	5539	N	5046	-0-	-493	B	-0-	231	1	4815	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5487	N	3483	-0-	-2004	B	-0-	175	1	3308	2	N	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WILLACY						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		105		RRCID -> 232968		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456						
M	O	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
10	2186 N	2186	-0-	-0-	B	-0-		167	1	2019	2	N	-0-			-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-		124	1	1944	2	N	-0-			-0-
12	2068 N	2068	-0-	-0-	B	-0-		117	1	1951	2	N	-0-			-0-
01	2079 N	2079	-0-	-0-	B	-0-		109	1	1970	2	N	-0-			-0-
02	1914 N	713	-0-	-1201	B	-0-		33	1	680	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	B	-0-						N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		142		RRCID -> 238515		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543						
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-												
03	14B2 EXT	450	-0-	450	B	450		23	1	427	2	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		119		RRCID -> 254943		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11582 - 11686						
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-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106		RRCID -> 255487		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595						
10	4278 N	3721	-0-	-557	B	-0-		280	1	3372	2	N	63	54	1	19
								69	9							
11	3990 N	3636	-0-	-354	B	-0-		214	1	3355	2	N	61	67	1	13
								67	9							
12	4123 N	3743	-0-	-380	B	-0-		207	1	3462	2	N	67	72	1	8
								74	9							
01	3720 N	3506	-0-	-214	B	-0-		181	1	3267	2	N	53	49	1	12
								58	9							
02	3509 N	3467	-0-	-42	B	-0-		155	1	3237	2	N	68	77	1	9
								75	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3751 N	162	-0-	-3589	B	-0-		8	1	150	2	N	4	12	1	1
								4	9							

KLEBERG R J JR TR STILLMAN		WELL #:		103		RRCID -> 256678		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068						
10	2454 N	2454	-0-	-0-	B	-0-		188	1	2266	2	N	-0-			-0-
11	2446 N	2446	-0-	-0-	B	-0-		147	1	2299	2	N	-0-			-0-
12	2506 N	2506	-0-	-0-	B	-0-		141	1	2365	2	N	-0-			-0-
01	2452 N	2452	-0-	-0-	B	-0-		129	1	2323	2	N	-0-			-0-
02	2271 N	2271	-0-	-0-	B	-0-		104	1	2167	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	2462 N	2462	-0-	-0-	B	-0-		124	1	2338	2	N	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		501	RRCID ->	257654	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	12282 - 12370	
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
10	5580	959	-0-	-4621 B	-2455	73 1	878 2	N		7	7 1		2
11	5130 #	464	-0-	-4666 B	-7121	28 1	433 2	N		3	4 1		1
12	3503 #	1841	-0-	-1662 B	-8783	103 1	1725 2	N		12	12 1		1
01	2945 #	1900	-0-	-1045 B	-9828	99 1	1789 2	N		11	10 1		2
02	435 N	652	-0-	217 B	-9611	30 1	616 2	N		5	8 1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9611									
03	1829 N	658	-0-	-1171 B	-9611	33 1	617 2	N		7	6 1		2

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14304 - 14374	
10	6129 N	6129	-0-	-0- B	-0-	5 1	5731 2	N		357	301 1		109
11	5918 N	5918	-0-	-0- B	-0-	393 9	5539 2	N		340	377 1		72
12	5833 N	5833	-0-	-0- B	-0-	374 9	5439 2	N		354	385 1		41
01	5491 N	5491	-0-	-0- B	-0-	389 9	5170 2	N		287	264 1		64
02	5263 N	5263	-0-	-0- B	-0-	316 9	4876 2	N		348	400 1		47
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		383 9							
*03	6184 N	6184	-0-	-0- B	-0-	5 1	5621 2	N		507	422 1		132
						558 9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		100	RRCID ->	258366	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	13818	PERF.	N/A	
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-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		504	RRCID ->	258441	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	13204 - 13224	
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-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11665 - 11685	
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-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

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															
*03	94612	38735	-0-	-55877	B	182276	35	1	38548	2	N	138	156	1		36
							152	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 510 RRCID -> 261710 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10354 - 10364

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-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11250

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-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

10	3069 N	2791	-0-	-278	B	-0-	214	1	2577	2	N	-0-				-0-
11	2883 N	2883	-0-	-0-	B	-0-	173	1	2710	2	N	-0-				-0-
12	2635 N	2607	-0-	-28	B	-0-	147	1	2460	2	N	-0-				-0-
01	2790 N	2593	-0-	-197	B	-0-	136	1	2457	2	N	-0-				-0-
02	2784 N	2301	-0-	-483	B	-0-	105	1	2196	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2604 N	2290	-0-	-314	B	-0-	115	1	2175	2	N	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		503	RRCID ->	264652	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	11328 - 12826		
M	O	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
10		2387 N	2299	-0-	-88 B	-0-	176 1	2123 2	N	-0-				-0-
11		2155 N	2155	-0-	-0- B	-0-	129 1	2026 2	N	-0-				-0-
12		2418 N	2119	-0-	-299 B	-0-	120 1	1999 2	N	-0-				-0-
01		2294 N	2085	-0-	-209 B	-0-	110 1	1975 2	N	-0-				-0-
02		2088 N	804	-0-	-1284 B	-0-	37 1	767 2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2108 N	1089	-0-	-1019 B	-0-	55 1	1034 2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11592 - 11604		
10		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11795 - 12114		
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-										
03		5084 N	57	-0-	-5027 B	-0-	3 1	54 2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11780 - 11795		
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-
12		T. A.	17180	-0-	17180 B	18729	968 1	16197 2	N	14	12 1			2
01		T. A.	34482	-0-	34482 B	53211	1801 1	32488 2	N	175	138 1			39
02		T. A.	39287	-0-	39287 B	92498	1783 1	37223 2	N	255	282 1			34
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		92498										
*03		37770 N	38101	-0-	331 B	92829	1908 1	36016 2	N	161	153 1			42
							177 9							

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		
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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TORDILLA (L-43)
EOG RESOURCES, INC.
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1

90753 801 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
253162
WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
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-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

TORDILLA (M-50,E)
EOG RESOURCES, INC.
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1

90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
253162
WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

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								
03	3224 X	3154	-0-	-70	-0-	153	1	2895	2	N	96	83	1		25
						106	9								

XTO ENERGY INC.
THOMAS, M. G.

945936
WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

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								
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	162	1	757	3	N	5				295
						6	9								

TORDILLA-NC (L-90E)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN

90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
253162
WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TORDILLA-NC (L-90E) //CONT.// 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 #	181	-0-	-656	-0-	5 1	168 3	N	7			71
11	420 #	150	-0-	-270	-0-	8 9	138 3	N	5			76
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	6 1		N	-0-			76
01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	6 9	211 3	N	4			80
02	174 #	72	-0-	-102	-0-	4 9	66 3	N	-0-			80
03	186 #	52	-0-	-134	-0-	6 1	38 3	N	5			85
						8 1						
						6 9						

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: 9 RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

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
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) //CONT.// 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197												
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542												
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

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	296	-0-	-169	-0-	296	2	N	-0-			-0-
02	406 X	211	-0-	-195	-0-	211	2	N	-0-			-0-
03	434 X	211	-0-	-223	-0-	211	2	N	-0-			-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												

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	181	-0-	-22	-0-	181	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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												

10	775 N	704	-0-	-71	-0-	25	1	Y	-0-			134
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			134
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			134
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	25	1	Y	-0-			134
02	725 N	720	-0-	-5	-0-	25	1	Y	-0-	102	1	32
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592												

10	744 N	651	-0-	-93	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
12	775 N	638	-0-	-137	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
02	667 N	658	-0-	-9	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550												

10	1488 X	1197	-0-	-291	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
11	1440 X	1301	-0-	-139	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
12	1519 X	1191	-0-	-328	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
01	1519 X	1065	-0-	-454	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
02	1421 X	1189	-0-	-232	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
03	1333 X	1072	-0-	-261	-0-	25	1	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450												

10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
02	232 N	195	-0-	-37	-0-	25	1	Y	-0-			-0-
03	217 N	198	-0-	-19	-0-	25	1	Y	-0-			-0-

 TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
 GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

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
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	25	1	334	2	N	35	143	1	52
						39	9							
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	N	86	110	1	28
						95	9							
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							
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	25	1	209	2	N	50			193
						55	9							

 GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		16	RRCID ->	181322	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	14568	PERF.13714 - 14415
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
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		12	RRCID ->	185364	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	15180	PERF.13733 - 13761
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ENERGY 2000, INC.				251740							
LOPEZ, LAURO - TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.13730 - 13754
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MIDWEST OPERATING, LLC				566530							
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028
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-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
10		7657 X	4521	-0-	-3136	-0-	4521	2			-0-
11		7410 X	4455	-0-	-2955	-0-	4455	2			-0-
12		5146 X	1958	-0-	-3188	-0-	1958	2			-0-
01		5146 X	3106	-0-	-2040	-0-	3106	2			-0-
02		4321 X	2611	-0-	-1710	-0-	2611	2			-0-
03		4619 X	2106	-0-	-2513	-0-	2106	2			-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
01		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			-0-
02		116 N	69	-0-	-47	-0-	69	2			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522
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
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-
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-		-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.)				91059 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
D AND J OPERATING, LLC				196231							
CAGE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139406	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7308 - 7316
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 #	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-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
CAGE		WELL #:		1 T	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 - 7359
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MCCANN, OLA		WELL #:		4	RRCID ->	190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7110 - 7112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)				91298 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
NELSON, A E		WELL #:		8	RRCID ->	203532	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 7248 - 7254
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FITE, L.E.				1							
		WELL #:		1	RRCID ->	174421	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7286 - 7293
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRIPLE A (9200 SAND)			91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MCCANN, OLA			WELL #: 1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 10822		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		7068 #	4299	-0-	-2769	-0-	430 1	3855 2	Y	13		45
11		5640 #	4166	-0-	-1474	-0-	14 9	3726 2	Y	9		54
12		4991 #	4398	-0-	-593	-0-	10 9	4157 2	Y	8		62
01		4898 #	1863	-0-	-3035	-0-	232 1	1693 2	Y	2		64
02		4582 #	55	-0-	-4527	-0-	9 9	6 9	Y	5		69
*03		8501	8501	-0-	-0-	-0-	168 1	8252 2	Y	33	78 1	24
							49 2					
							213 1					
							36 9					

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)			91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
OXY USA INC.			630591									
DAWSON STATE			WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.11795 - 12561	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2551 X	2551	-0-	-0- B	-0-	2486 2	65 9	Y	59	198 0	73
11		2739 X	2739	-0-	-0- B	-0-	2676 2	63 9	Y	57		130
12		2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	2280 2	84 9	Y	76	164 0	42
01		2137 N	2137	-0-	-0- B	-0-	2104 2	33 9	Y	30		72
02		1798 N	1625	-0-	-173 B	-0-	1585 2	40 9	Y	36		108
*03		2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2201 2	35 9	Y	32		140

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DAWSON STATE			WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		95
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		95
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		95
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		95
*02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		95
*03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		95

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		67
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		67
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		67

DAWSON STATE			WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1347 2	97 9	Y	88		295
11		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 2		Y	-0-		295
12		1302 N	349	-0-	-953 B	-0-	349 2		Y	-0-		295
01		1302 N	30	-0-	-1272 B	-0-	30 2		Y	-0-		295
02		1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-			Y	-0-		295
03		341 N	22	-0-	-319 B	-0-	22 2		Y	-0-		295

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
03	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		
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		
03	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-	60		

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID ->	225609	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11429	- 12408		
10	4999 X	4999	-0-	-0- B	-0-	4942	2	57	9	Y	52	196 0	63	
11	5183 X	5183	-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	
03	5363 X	4926	-0-	-437 B	-0-	4882	2	44	9	Y	40	179 0	28	

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11514	- 11524		
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	
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			Y	-0-		170	

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052		
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-		102	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		102	

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386		
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	
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		98	

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982			TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	26388	26388	-0-	-0-	767 418	1 9	25203	2	N	380	540	1	19
11	19502	19502	-0-	-0-	662 351	1 9	18489	2	N	319	182	1	156
12	19933	19637	-0-	-296	800 396	1 9	18441	2	N	360	378	1	138
01	20018	20018	-0-	-0-	843 403	1 9	18772	2	N	366	375	1	129
02	18647	18166	-0-	-481	790 354	1 9	17022	2	N	322	377	1	74
03	19933	19125	-0-	-808	844 363	1 9	17918	2	N	330	377	1	27

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	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		
10	9300 X	9286	-0-	-14	3722 5083	1 3	111	2	Y	336	332	1	52
11	9000 X	8092	-0-	-908	3334 4252	1 3	68	2	Y	398	376	1	74
12	8023 X	8023	-0-	-0-	3555 3966	1 3	107	2	Y	359	357	1	76
01	7787 X	7787	-0-	-0-	3469 3709	1 3	161	2	Y	407	407	1	76
02	7345 X	7345	-0-	-0-	3174 3669	1 3	155	2	Y	315	316	1	75
03	7750 X	7701	-0-	-49	3349 3884	1 3	123	2	Y	314	342	1	47

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626				
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		
10	681 N	681	-0-	-0-	213 272	1 3	42	2	Y	140	142	1	22
11	660 N	517	-0-	-143	165 201	1 3	20	2	Y	119	119	1	22
12	1168 N	1168	-0-	-0-	430 454	1 3	61	2	Y	203	182	1	43
01	682 N	566	-0-	-116	195 189	1 3	48	2	Y	122	142	1	23
02	810 N	810	-0-	-0-	298 322	1 3	59	2	Y	119	114	1	28
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	421 444	1 3	100	2	Y	255	245	1	38

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330				
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		
10	5239 X	3329	-0-	-1910	549 2023	1 3	165	2	Y	538	550	1	83
11	5070 X	2975	-0-	-2095	431 1734	1 3	108	2	Y	638	602	1	119
12	5239 X	3323	-0-	-1916	501 1933	1 3	190	2	Y	635	619	1	135
01	4588 X	3378	-0-	-1210	545 1842	1 3	262	2	Y	663	674	1	124
02	3567 X	3178	-0-	-389	540 1609	1 3	318	2	Y	646	617	1	153
*03	3631 X	3631	-0-	-0-	587 1529	1 3	397	2	Y	1016	1018	1	151

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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						
03	6696 X	4324	-0-	-2372	-0-	825 1	203 2	Y	518	560	1	77	
						2726 3	570 9						
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8		RRCID -> 275285		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 12919		PERF.13672 - 13704	
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							
03	26133 X	20650	-0-	-5483	-0-	1761 1	17891 3	Y	907	1238	1	141	
						998 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	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	
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-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY)		92195 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
LINN OPERATING, INC.		501545										
DCRC 79		WELL #: 2		RRCID -> 217397		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 7350		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1)		92195 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
TEXACO DCR (MF) "59"		WELL #: 2		RRCID -> 182164		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5493 - 5544		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2)		92195 411		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 146		RRCID -> 180945		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5493 - 5499		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 2		RRCID -> 180946		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5493 - 5544		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX)		92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCR 57		WELL #: 2		RRCID -> 148767		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7614 - 7621		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "59"		WELL #: 1		RRCID -> 175459		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7727 - 7745		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59				WELL #:	2	RRCID ->	149243	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7710 - 7754			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57				WELL #:	4	RRCID ->	149622	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7742 - 7762			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A				WELL #:	5	RRCID ->	151949	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7702 - 7750			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57				WELL #:	6	RRCID ->	193380	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7791 - 7818			
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-
*03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	108	1	151	2	N	-0-					-0-

DCRC #59				WELL #:	4	RRCID ->	195081	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	7431 - 7441			
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
03	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11 1	310 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	9 1	276 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	8 1	281 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	8 1	269 2	Y	-0-		-0-
02	290 N	175	-0-	-115	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	8 1	199 2	Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246			
10	5487 X	2523	-0-	-2964	-0-	86 1	2428 2	Y	8		8
11	5310 X	2148	-0-	-3162	-0-	64 1	2051 2	Y	30		38
12	5487 X	1769	-0-	-3718	-0-	46 1	1723 2	Y	-0-		38
01	3441 X	1594	-0-	-1847	-0-	44 1	1550 2	Y	-0-		38
02	2349 X	926	-0-	-1423	-0-	926 2		Y	-0-		38
03	2511 X	1495	-0-	-1016	-0-	58 1	1416 2	Y	19	35 1	22
						21 9					

KILLAM&HURD AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 099241		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842			
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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494			
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	37 1	1057 2	Y	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	29 1	912 2	Y	-0-		-0-
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	16 1	611 2	Y	-0-		-0-
01	806 N	655	-0-	-151	-0-	18 1	637 2	Y	-0-		-0-
02	754 N	318	-0-	-436	-0-	318 2		Y	-0-		-0-
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	51 1	1247 2	Y	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000								
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
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100								
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
03	1178 N	551	-0-	-627	-0-	22	1	528	2	Y	1					64
						1	9									

KILLAM AND HURD FEE 1173		WELL #: 2		RRCID -> 204436		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508								
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
03	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								
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
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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-
03		558 N	-0-	-0-	-558	-0-							Y	-0-				-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859																		
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
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-							Y	-0-				7

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473																		
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
03		1302 N	305	-0-	-997	-0-			12	1	292	2	Y	1				68
									1	9								

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088																		
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
03		3317 X	2482	-0-	-835	-0-			189	1	2271	2	Y	20	66	1		17
									22	9								

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322																		
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
03		7688 X	3325	-0-	-4363	-0-			3290	2	35	9	Y	32	122	1		122

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 7441																		
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
*03		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-			86	1	1036	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	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
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
03	2666 X	1627	-0-	-1039	-0-	1608	2	19	9	Y	17	60

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6962 - 7070
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
*03	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	290	1	7037	2	N	75	84
						83	9					

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6988 - 7078
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PESCADITO STATE 1502		WELL #:		1	RRCID ->	256327	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7114 - 7193
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
03	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
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
*03	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1885	2	N	9	54
						10	9					

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7060 - 7070
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
03	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 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	
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					
03	5177 X	4829	-0-	-348	-0-	189 1	4587 2	Y	48	56 1	38
						53 9					

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #: 1		RRCID -> 257355		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223			
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	
03	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			
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	
12	4402 X	4252	-0-	-150	-0-	4235 2	17 9	Y	15	20 1	
01	5022 X	3991	-0-	-1031	-0-	3968 2	23 9	Y	21	21 1	
02	4930 X	3524	-0-	-1406	-0-	3510 2	14 9	Y	13	12 1	
03	5270 X	3800	-0-	-1470	-0-	291 1	3497 2	Y	11	10 1	
						12 9				13	

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7204 - 7210			
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	
03	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			
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
03	17825 X	15227	-0-	-2598	-0-	15209 2	18 9	Y	16	10 1	52

ORTIZ RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 262997		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	16616 X	12479	-0-	-4137	-0-	12278	2	201	9	N	183	276	1		104	
11	16080 X	11464	-0-	-4616	-0-	11346	2	118	9	N	107				211	
12	16616 X	10186	-0-	-6430	-0-	10052	2	134	9	N	122	184	1		149	
01	16213 X	9475	-0-	-6738	-0-	9320	2	155	9	N	141	180	1		110	
02	15167 X	6610	-0-	-8557	-0-	358	1	6145	2	N	97				207	
03	12493 X	7257	-0-	-5236	-0-	107	9	286	1	N	37	172	1		72	
						41	9									

 KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

10	3224 X	2759	-0-	-465	-0-	2747	2	12	9	N	11				136	
11	3120 X	2545	-0-	-575	-0-	2534	2	11	9	N	10				146	
12	3224 X	2806	-0-	-418	-0-	2794	2	12	9	N	11	135	1		22	
01	3224 X	2383	-0-	-841	-0-	2373	2	10	9	N	9				31	
02	2871 X	1689	-0-	-1182	-0-	92	1	1589	2	N	7				38	
03	2821 X	2058	-0-	-763	-0-	8	9	81	1	N	11				49	
						12	9									

 KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

10	1860 X	1204	-0-	-656	-0-	41	1	1155	2	N	7				94	
11	1620 X	525	-0-	-1095	-0-	16	1	503	2	N	5				99	
12	1054 X	591	-0-	-463	-0-	15	1	568	2	N	7	74	1		32	
01	1209 N	686	-0-	-523	-0-	19	1	666	2	N	1				33	
02	522 N	397	-0-	-125	-0-	391	2	6	9	N	5				38	
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	21	1	522	2	N	2				40	
						2	9									

 KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

10	11563 X	8940	-0-	-2623	-0-	8904	2	36	9	N	33				210	
11	11190 X	9165	-0-	-2025	-0-	9130	2	35	9	N	32	163	1		79	
12	10974 X	8815	-0-	-2159	-0-	8774	2	41	9	N	37				116	
01	10974 X	8966	-0-	-2008	-0-	8929	2	37	9	N	34				150	
02	8874 X	5979	-0-	-2895	-0-	326	1	5633	2	N	18				168	
03	9486 X	6498	-0-	-2988	-0-	20	9	256	1	N	18				186	
						20	9									

 KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				63
11	780 N	368	-0-	-412	-0-	368	2			N	-0-				63
12	682 N	484	-0-	-198	-0-	484	2			N	-0-				63
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-				63
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	16	1	284	2	N	-0-				63
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	2	N	-0-				63

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	

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	
10	4557 X	414	-0-	-4143	-0-	14 1	393 2	N	6	210
11	6180 X	97	-0-	-6083	-0-	7 9	94 2	N	-0-	210
12	6386 X	59	-0-	-6327	-0-	3 1	57 2	N	-0-	160
01	6386 X	24	-0-	-6362	-0-	2 1	23 2	N	-0-	48
02	5133 X	16	-0-	-5117	-0-	1 1	16 2	N	-0-	48
03	403 X	20	-0-	-383	-0-	1 1	19 2	N	-0-	48

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271217	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861	
10	10850 X	6866	-0-	-3984	-0-	649 1	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	107
01	9114 X	6872	-0-	-2242	-0-	24 9	6235 2	N	18	125
02	6931 X	4809	-0-	-2122	-0-	36 9	4516 2	N	29	154
03	11377 X	6207	-0-	-5170	-0-	617 1	5939 2	N	21	175

KHA		WELL #:		N 2	RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432	
10	49135 X	24183	-0-	-24952	-0-	24 9	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	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
03	24180 X	6689	-0-	-17491	-0-	264 1	6422 2	N	3	28

PESCADITO STATE 984		WELL #:		3	RRCID ->	274840	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808	
10	40586 X	40586	-0-	-0-	-0-	1364 1	38688 2	Y	485	101
11	44520 X	34763	-0-	-9757	-0-	534 9	33235 2	Y	442	184
12	46004 X	34485	-0-	-11519	-0-	1042 1	33100 2	Y	447	181
01	46004 X	32924	-0-	-13080	-0-	486 9	31543 2	Y	442	180
02	40252 X	26082	-0-	-14170	-0-	893 1	345 9	Y	314	46
03	40579 X	25230	-0-	-15349	-0-	492 9	338 9	Y	307	144

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	
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-
03	186 N	-0-	-0-	-186 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 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
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
03	3162 X	1132	-0-	-2030 B	-0-	87 1	1045 2	Y	-0-			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

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
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-
03	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT			-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

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
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						
*03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	N	5			123
						6 9						

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

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
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-
03	2387 N	1585	-0-	-802	-0-	107 1	1478 2	N	-0-			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

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
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-
03	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	99 1	1376 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		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

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-
03		868 N	819	-0-	-49	-0-	55	1	764	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

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
03		T. A.	934	-0-	934	934	61	1	839	2	Y	31					32
							34	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

10		18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	1207	1	17663	2	Y	20	106	1			70
							22	9									
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
							53	9									
01		18012 X	18012	-0-	-0-	-0-	1157	1	16843	2	Y	11					129
							12	9									
02		16296 X	16296	-0-	-0-	-0-	1035	1	15249	2	Y	11					140
							12	9									
*03		16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	1099	1	15227	2	Y	6					146
							7	9									

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
03		496 #	25	-0-	-471	-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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	1488 X	280	-0-	-1208	-0-	280	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		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
10	651 N	549	-0-	-102	-0-	47	1	Y	2		22
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	54	1	Y	-0-		22
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	-0-		22
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	16 1	6
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		6
*03	651 N	538	-0-	-113	-0-	48	1	Y	2		8
						2	9				

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		
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	5021	-0-	-373	-0-	4891	2	Y	118	114 1	9
03	5766 X	5128	-0-	-638	-0-	5116	2	Y	11		20

LAS PRESAS-GARCIA "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WELL #: 5		RRCID -> 244509		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700				
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	306	-0-	-42	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
*03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2	Y	-0-		-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
WELL #: A 2		RRCID -> 249808		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050				
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	3978	-0-	-169	-0-	3916	2	Y	56	54 1	4
03	4402 X	4051	-0-	-351	-0-	4051	2	Y	-0-		4

 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045 X	5656	-0-	-389	-0-	490 1	5165 2	Y	1			40
11	5850 X	4654	-0-	-1196	-0-	407 1	4240 2	Y	6			46
12	6045 X	5653	-0-	-392	-0-	487 1	5163 2	Y	3			49
01	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	612 1	5815 2	Y	5			54
02	5655 X	5654	-0-	-1	-0-	559 1	5086 2	Y	8	39 1		23
*03	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	547 1	5583 2	Y	7			30

 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	494 1	5206 2	Y	13			49
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	494 1	5139 2	Y	42			91
12	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	527 1	5588 2	Y	28	119 1		-0-
01	4929 X	4727	-0-	-202	-0-	446 1	4241 2	Y	36			36
02	4611 X	3441	-0-	-1170	-0-	336 1	3058 2	Y	43			79
03	4929 X	2267	-0-	-2662	-0-	200 1	2036 2	Y	28	103 1		4

 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

10	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	421 1	4440 2	Y	1			33
11	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	432 1	4494 2	Y	6			39
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	412 1	4377 2	Y	3			42
01	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	460 1	4375 2	Y	4			46
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	412 1	3746 2	Y	5	28 1		23
*03	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	407 1	4149 2	Y	5			28

 VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

10	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	327 1	3452 2	Y	-0-			116
11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	341 1	3552 2	Y	-0-			116
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	342 1	3625 2	Y	-0-			116
01	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	397 1	3776 2	Y	17	117 1		16
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	379 1	3454 2	Y	4			20
*03	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	356 1	3634 2	Y	7			27

 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
						1	9							
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
						1	9							
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	46	1	417	2	Y	-0-	3	1	5
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	477	2	Y	1			6
						1	9							

 OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

10	496 N	492	-0-	-4	-0-	42	1	443	2	Y	6			19
						7	9							
11	510 N	391	-0-	-119	-0-	34	1	354	2	Y	3			22
						3	9							
12	527 N	444	-0-	-83	-0-	38	1	404	2	Y	2	10	1	14
						2	9							
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	38	1	360	2	Y	3			17
						3	9							
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	Y	5			22
						6	9							
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	34	1	348	2	Y	5	18	1	9
						6	9							

 GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

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
						4	9							
12	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	215	1	2279	2	Y	1			27
						1	9							
01	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	341	1	3239	2	Y	3			30
						3	9							
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	309	1	2812	2	Y	3	21	1	12
						3	9							
*03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	263	1	2680	2	Y	4			16
						4	9							

 GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	912	1	9614	2	Y	2			55
						2	9							
11	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	939	1	9776	2	Y	13			68
						14	9							
12	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	881	1	9343	2	Y	5			73
						6	9							
01	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	954	1	9069	2	Y	8			81
						9	9							
02	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	932	1	8482	2	Y	12	64	1	29
						13	9							
*03	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	934	1	9527	2	Y	13			42
						14	9							

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	110	1	1161	2	Y	19		58
						21	9						
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	100	1	1040	2	Y	5		63
						6	9						
12	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	106	1	1123	2	Y	5	26 1	42
						6	9						
01	1302 N	1174	-0-	-128	-0-	111	1	1053	2	Y	9		51
						10	9						
02	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	114	1	1037	2	Y	14		65
						15	9						
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	102	1	1037	2	Y	14	52 1	27
						15	9						

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918													
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	142	1	1496	2	Y	-0-		50
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	183	1	1908	2	Y	-0-		50
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	182	1	1926	2	Y	-0-		50
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	186	1	1769	2	Y	8	55 1	3
						9	9						
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	173	1	1577	2	Y	2		5
						2	9						
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	187	1	1903	2	Y	4		9
						4	9						

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140													
10	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	141	1	1489	2	Y	-0-		16
11	1770 N	1609	-0-	-161	-0-	141	1	1466	2	Y	2		18
						2	9						
12	1736 N	1713	-0-	-23	-0-	147	1	1565	2	Y	1		19
						1	9						
01	1643 N	1640	-0-	-3	-0-	156	1	1483	2	Y	1		20
						1	9						
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	155	1	1410	2	Y	3	11 1	12
						3	9						
03	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	148	1	1508	2	Y	2		14
						2	9						

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790													
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	122	1	1285	2	N	-0-		109
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	122	1	1266	2	N	-0-		109
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	119	1	1259	2	N	-0-		109
01	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	116	1	1102	2	N	-0-		109
02	1334 N	1206	-0-	-128	-0-	119	1	1087	2	N	-0-		109
03	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	113	1	1156	2	N	-0-		109

EOG RESOURCES, INC. 253162													
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	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			

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	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														

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	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														

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-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085														
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326														

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-		2	Y	-0-	-0-			
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	Y	-0-	-0-			
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2	Y	-0-	-0-			

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016														

10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-		2	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-		2	Y	-0-	-0-			
02	1160	N	-0-	-0-	-1160	-0-		2	Y	-0-	-0-			
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	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														

10	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	630	1	1	1298	2	N	-0-	60
11	2100	N	1398	-0-	-702	-0-		1	1	1397	2	N	-0-	60
12	2046	N	1451	-0-	-595	-0-		1	1	1450	2	N	-0-	60
01	1922	N	1392	-0-	-530	-0-		1	1	1391	2	N	-0-	60
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-		1	1	1478	2	N	-0-	60
*03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	630	1	1	1899	2	N	-0-	60

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

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
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
*03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4506	2	1	9	Y	1					35

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4416 - 4422

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
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
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	Y	1					24

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

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
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-
*03	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4378 - 4384

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
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
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					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

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
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	4	0			175
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	3	N	-0-					175
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					175
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					16
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					16
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					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	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
10	2201 N	1423	-0-	-778	-0-	195	1	1177	3	Y	46	72
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	51	9	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
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	111

BMT "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 254118		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167				
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
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	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										
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
03	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				
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
03	51553 X	49361	-0-	-2192	-0-	49184	2	177	9	Y	161	49

PESCADITO STATE 2006		WELL #: 2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842				
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
12	3441 X	2834	-0-	-607	-0-	75	9	2700	2	Y	55	222
01	3069 X	762	-0-	-2307	-0-	61	9	741	2	Y	-0-	222
02	3190 X	1588	-0-	-1602	-0-	21	1	1588	2	Y	-0-	44
03	3410 X	1556	-0-	-1854	-0-	120	1	1436	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										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
*03	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	620	1	10205	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												
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
*03	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	620	1	7860	2	N	79	184 1 67

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617												
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-
*03	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	620	1	7679	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												
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
03	3100 X	2010	-0-	-1090	-0-	620	1	1390	2	N	-0-	49

VALLEY (WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ENCINA RESOURCES, LLC 251741												
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696												
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	148

VALLEY (WILCOX)		//CONT.//		92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 - 9440
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
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		168

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				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
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-
03	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	
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	284 N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	250	3	Y	1		1
						1	9						
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	Y	2	1 1	2
						2	9						

VAQUILLAS 135		WELL #:		1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167	
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	348 N	348	-0-	-0-	-0-	41	1	305	3	Y	2	1 1	2
						2	9						
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	496	3	Y	3	2 1	3
						3	9						

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	EOM BALANCE	
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	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	226 3	Y	1 1 1	1	
						1 9					
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36 1	256 3	Y	1 1 1	1	
						1 9					

VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823			
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-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564			
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	609 N	609	-0-	-0-	-0-	71 1	536 3	Y	2 2 1	2	
						2 9					
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	59 1	526 3	Y	3 2 1	3	
						3 9					

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306	
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.	156	-0-	156	1024	4 1	152 3	Y	-0-	1	
03	T. A.	141	-0-	141	1165	6 1	135 3	Y	-0-	-0-	

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	22 1	1060 3	Y	5	5 1	5
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	6 9	1056 3	Y	4	4 1	5
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	4 9	1078 3	Y	6	5 1	6
01	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	24 1	1051 3	Y	5	6 1	5
*02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	7 9	1091 3	Y	3		8
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	23 1	897 3	Y	3	5 1	6
						6 9					
						25 1					
						3 9					
						37 1					
						3 9					
VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992			TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360		
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	132 1	1531 3	Y	24	35 1	16
11	3180 X	2257	-0-	-923	-0-	26 9	2047 3	Y	22	17 1	21
12	3286 X	2081	-0-	-1205	-0-	186 1	1901 3	Y	22	18 1	25
01	3038 X	1990	-0-	-1048	-0-	24 9	1785 3	Y	23	34 1	14
02	2175 X	1860	-0-	-315	-0-	156 1	1656 3	Y	23	18 1	19
*03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	24 9	2843 3	Y	26	19 1	26
						180 1					
						25 9					
						179 1					
						25 9					
						316 1					
						29 9					
VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987			TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154		
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	7 1	339 3	Y	5	5 1	5
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	6 9	336 3	Y	4	4 1	5
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	7 1	366 3	Y	6	5 1	6
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	4 9	543 3	Y	3	6 1	3
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	8 1	383 3	Y	3		6
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7 9	360 3	Y	4	4 1	6
						12 1					
						3 9					
						9 1					
						3 9					
						15 1					
						4 9					
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845		
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	380 1	4414 3	Y	3	4 1	2
11	5010 X	4837	-0-	-173	-0-	3 9	4433 3	Y	2	2 1	2
12	4991 X	4644	-0-	-347	-0-	402 1	4288 3	Y	3	2 1	3
01	4991 X	4894	-0-	-97	-0-	2 9	4442 3	Y	3	4 1	2
*02	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	353 1	4275 3	Y	2	2 1	2
03	4991 X	4339	-0-	-652	-0-	3 9	3902 3	Y	3	2 1	3
						449 1					
						3 9					
						461 1					
						2 9					
						434 1					
						3 9					

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	75 1	685 3	Y	3	4 1		2
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	54 1	479 3	Y	2	2 1		2
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	70 1	655 3	Y	3	2 1		3
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	82 1	647 3	Y	3	4 1		2
*02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	71 1	530 3	Y	2	2 1		2
*03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	68 1	607 3	Y	3	2 1		3

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712				
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	29 1	270 3	Y	3	4 1		2
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	22 1	198 3	Y	2	2 1		2
12	248 N	234	-0-	-14	-0-	22 1	209 3	Y	3	2 1		3
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	40 1	314 3	Y	3	4 1		2
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30 1	224 3	Y	2	2 1		2
*03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	45 1	400 3	Y	3	2 1		3

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366				
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	50	-0-	50	50	4 1	46 3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	50			Y	-0-			-0-
02	T. A.	20	-0-	20	70	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	70			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	42	-0-	42	42	4 1	34 3	Y	4			4
01	59 X	17	-0-	-42	-0-	2 1	12 3	Y	3	5 1		2
02	T. A.	10	-0-	10	10	1 1	6 3	Y	3	3 1		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	2 1		-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 3	Y	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	212 3	Y	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22 1	213 3	Y	-0-			-0-
02	174 N	143	-0-	-31	-0-	14 1	129 3	Y	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	102 3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 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
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	68	1	790	3	Y	1	1	1
						1	9						
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	46	1	509	3	Y	1	1	1
						1	9						
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	1	1	1
						1	9						
01	589 N	403	-0-	-186	-0-	37	1	366	3	Y	-0-	1	1
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	Y	1		-0- 1
						1	9						
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	3	Y	-0-		1

 VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	35	1	1652	3	Y	5	5	1
						6	9						
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	34	1	1559	3	Y	4	4	1
						4	9						
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	33	1	1472	3	Y	5	5	1
						6	9						
01	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	38	1	1698	3	Y	6	6	1
						7	9						
*02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	3	Y	3		8
						3	9						
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	53	1	1302	3	Y	3	5	1
						3	9						6

 VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	104	1	958	3	Y	2	3	1
						2	9						
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	99	1	875	3	Y	1	1	1
						1	9						
12	1116 N	890	-0-	-226	-0-	85	1	803	3	Y	2	1	1
						2	9						
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	113	1	893	3	Y	2	3	1
						2	9						
02	957 N	888	-0-	-69	-0-	104	1	783	3	Y	1	1	1
						1	9						
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	122	1	879	3	Y	2	1	1
						2	9						2

 VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

10	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	413	1	3803	3	Y	4	6	1
						4	9						
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	461	1	4058	3	Y	4	3	1
						4	9						
12	4526 X	4059	-0-	-467	-0-	390	1	3666	3	Y	3	3	1
						3	9						
01	4526 X	4216	-0-	-310	-0-	473	1	3739	3	Y	4	6	1
						4	9						
02	4379 X	3973	-0-	-406	-0-	466	1	3503	3	Y	4	3	1
						4	9						
03	4681 X	3543	-0-	-1138	-0-	354	1	3185	3	Y	4	3	1
						4	9						4

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	60 1	548 3	Y	3	4 1		2	
11	600 N	578	-0-	-22	-0-	3 9	517 3	Y	2	2 1		2	
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	2 9	665 3	Y	3	2 1		3	
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	71 1	668 3	Y	3	4 1		2	
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	3 9	616 3	Y	2	2 1		2	
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	82 1	981 3	Y	3	2 1		3	
						2 9							
						109 1							
						3 9							
VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8418 - 9437			
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51 1	590 3	Y	3	4 1		2	
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	3 9	602 3	Y	2	2 1		2	
12	651 N	596	-0-	-55	-0-	2 9	548 3	Y	3	2 1		3	
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	45 1	545 3	Y	1	3 1		1	
02	638 N	459	-0-	-179	-0-	3 9	412 3	Y	3	2 1		2	
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	1 9	328 3	Y	3	2 1		3	
						44 1							
						3 9							
						36 1							
						3 9							
VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8244 - 8480			
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	118 1	1088 3	Y	3	4 1		2	
11	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	3 9	990 3	Y	2	2 1		2	
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	112 1	1328 3	Y	3	2 1		3	
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2 9	2220 3	Y	3	4 1		2	
*02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	141 1	2152 3	Y	2	2 1		2	
*03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	3 9	1999 3	Y	3	2 1		3	
						281 1							
						286 1							
						2 9							
						278 1							
						3 9							
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 9644		PERF. 8638 - 8754			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
VAQUILLAS 135A		WELL #: 2		RRCID -> 142456		COMPL. DATE 07/21/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8416 - 8452			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	Y	-0-				-0-
*03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458							
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	64	-0-	-139	-0-	6	1	57	3	Y	1				1
						1	9								
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1		-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315							
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	38	-0-	-165	-0-	1	1	35	3	Y	2				5
						2	9								
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	3	1		3
						1	9								

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470							
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-
03	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							
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	780 N	780	-0-	-0-	-0-	778	3	2	9	Y	2	2	1		2
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	791	3	3	9	Y	3	2	1		3

 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 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	3	6	1			2
						3	9									
11	420 N	142	-0-	-278	-0-	11	1	127	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
12	279 N	126	-0-	-153	-0-	9	1	115	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	13	1	124	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	4	2	1			4
						4	9									

 KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF. 10135 - 10286

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	133 1	1546 3	Y	128	196 1	87
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	141 9	1261 3	Y	121	94 1	114
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	114 1	1323 3	Y	118	97 1	135
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	133 9	1696 3	Y	126	184 1	77
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	109 1	1244 3	Y	123	96 1	104
*03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	130 9	1111 3	Y	135	100 1	139
						171 1					
						139 9					
						134 1					
						135 9					
						124 1					
						149 9					

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097		
10	3100 N	6271	-0-	3171	3690	128 1	6107 3	Y	33	30 1	31
11	3000 N	5493	-0-	2493	6183	36 9	5345 3	Y	28	28 1	31
12	10992 X	4809	-0-	-6183	-0-	117 1	4664 3	Y	35	30 1	36
01	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	31 9	4500 3	Y	36	41 1	31
*02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	106 1	3474 3	Y	18		49
*03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	39 9	3166 3	Y	25	33 1	41
						101 1					
						40 9					
						81 1					
						20 9					
						130 1					
						28 9					

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148		
10	806 N	608	-0-	-198	-0-	46 1	534 3	N	25	38 1	17
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	28 9	618 3	N	25	19 1	23
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	56 1	801 3	N	23	19 1	27
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	28 9	1006 3	N	25	37 1	15
02	667 N	300	-0-	-367	-0-	66 1	247 3	N	24	19 1	20
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	25 9	434 3	N	28	20 1	28
						102 1					
						28 9					
						27 1					
						26 9					
						48 1					
						31 9					

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912		
10	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	79 1	3742 3	Y	5	5 1	5
11	4230 X	3981	-0-	-249	-0-	6 9	3892 3	Y	4	4 1	5
12	4371 X	4077	-0-	-294	-0-	85 1	3980 3	Y	6	5 1	6
01	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4 9	4402 3	Y	5	6 1	5
02	4089 X	3890	-0-	-199	-0-	90 1	3799 3	Y	3		8
03	4123 X	3662	-0-	-461	-0-	7 9	3515 3	Y	3	5 1	6
						98 1					
						6 9					
						88 1					
						3 9					
						144 1					
						3 9					

 VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

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
10		T. A.	9	-0-	9	9	9	3		Y	-0-			-0-
11		22 X	13	-0-	-9	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	41	-0-	41	41	41	3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	18	-0-	18	59	18	3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	9	-0-	9	68	9	3		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	68				Y	-0-			-0-

 MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 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

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-
03		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT			-0-

 VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		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

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8078 - 9256			
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	254	-0-	-152	-0-		6	1	248	3	Y	-0-			-0-
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-		5	1	113	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9204 - 9222			
10	T. A.	32	-0-	32	32		1	1	30	3	Y	1			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	32		1	9			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	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8142 - 9348			
10	T. A.	233	-0-	233	233		4	1	187	3	Y	38	3	1	35
11	T. A.	239	-0-	239	472		4	1	188	3	Y	43	32	1	46
12	T. A.	21	-0-	21	493		4	9			Y	6	45	1	7
01	604 N	111	-0-	-493	-0-		14	3	7	9	Y	6	45	1	7
02	203 N	179	-0-	-24	-0-		2	1	81	3	Y	25	10	1	22
*03	53 N	53	-0-	-0-	-0-		28	9			Y	29			51
							3	1	144	3	Y	29			51
							32	9			Y	10	35	1	26
							2	1	40	3	Y	10	35	1	26
							11	9			Y	10	35	1	26

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		VERGARA		WELL #:	1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9776 - 9796
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-
03	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT			-0-

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806			
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-
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352			
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-
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741																	
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					38
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	135	1	799	3	Y	-0-			34	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-
03		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842																	
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-
03		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832																	
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					99
11		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	89	1	1320	3	N	-0-					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
03		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					56

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871																	
10		620 N	572	-0-	-48	-0-	353	1	217	2	Y	2					17
							2	9									
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	495	1	227	2	Y	1					18
							1	9									
*12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	313	1	420	2	Y	2	15	1			5
							2	9									
*01		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	596	1	1105	2	Y	8					13
							9	9									
*02		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	690	1	1923	2	Y	58					71
							64	9									
*03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	696	1	1133	2	Y	4					75
							4	9									

BRISCOE B WELL #: 2 RRCID -> 143772 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8863 - 8873																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	403	1	248	2	Y	5		36
11	720 N	243	-0-	-477	-0-	166	1	76	2	Y	1		37
*12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	365	1	491	2	Y	5	31 1	11
*01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	97	1	181	2	Y	3		14
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	66	1	185	2	Y	13		27
*03	279 N	246	-0-	-33	-0-	93	1	152	2	Y	1		28

 BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 8590

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	-0-	23 1	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

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
*03	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	250	1	1756	2	Y	-0-		52

 OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

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
03	3069 X	1274	-0-	-1795	-0-	159	1	1113	2	Y	2	2 8	81

 OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

10	589 N	22	-0-	-567	-0-	2	1	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
*03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	Y	97	195 1 3 8	59

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
OLMITOS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 111122		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828			
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
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
03	2604 X	2039	-0-	-565	-0-	254 1	1784 2	Y	1	154 1	15
						1 9					

OLMITOS RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 125362		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860			
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	100 1	555 2	Y	2		31
						2 9					
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
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	125 1	876 2	Y	4		35
						4 9					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084694		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A			
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #: 1R									
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	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2309 3	13 9	Y	12	23 1	5
03	2914 N	2316	-0-	-598	-0-	2307 3	9 9	Y	8	11 1	2

LUNDELL		WELL #: 3		RRCID -> 086127		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	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			
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	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3		Y	-0-		-0-
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		Y	-0-		-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756			
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	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	55 1	2003 3	N	-0-		-0-
*03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	65 1	2272 3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	113 1	2433 3	Y	115	113 1		11
							127 9						
*03		836 X	836	-0-	-0-	-0-	35 1	747 3	Y	49	53 1		7
							54 9						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781													
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		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004 3	10 9	Y	9	9 1		3
03		1581 N	1350	-0-	-231	-0-	1341 3	9 9	Y	8	8 1		3

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477													
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	3297	-0-	-502	-0-	146 1	3126 3	Y	23	22 1		3
							25 9						
03		4371 X	3214	-0-	-1157	-0-	140 1	3041 3	Y	30	29 1		4
							33 9						

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420													
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		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1099 3	52 9	Y	47	45 1		9
*03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	383 3	13 9	Y	12	17 1		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD			WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116		
M O	ALLOW CODE	GAS 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

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	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1207 3	15 9	Y	14	15 1		3
03	1457 N	385	-0-	-1072	-0-	382 3	3 9	Y	3	5 1		1

LUNDELL			WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045		

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	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		Y	-0-			-0-
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 3		Y	-0-			-0-

LUNDELL			WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981			TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182		

10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	232	-0-	-308	-0-	232 2		Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		Y	-0-			-0-
*03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1			WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988			TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926		

10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	41 1	888 2	Y	20	16 0		4
						22 9						
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49 1	1016 2	Y	23	23 0		4
						25 9						
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	47 1	920 2	Y	20	22 0		2
						22 9						
01	961 N	815	-0-	-146	-0-	33 1	741 3	Y	37	34 1		5
						41 9						
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	31 1	653 3	Y	13	17 1		1
						14 9						
03	992 N	618	-0-	-374	-0-	26 1	574 3	Y	16	16 1		1
						18 9						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.			WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981			TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807		

10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	12 0		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	124 2	Y	14	12 0		2
						15 9						
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	163 3	19 9	Y	17	16 1		3
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	117 3	14 9	Y	13	13 1		3
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	105 3	9 9	Y	8	9 1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	3316	-0-	216	216	182	1	3134	2	Y	-0-	14	0	-0-
11		3047 X	2831	-0-	-216	-0-	144	1	2687	2	Y	-0-			-0-
12		2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	153	1	2777	2	Y	15	12	0	3
01		3534 X	2475	-0-	-1059	-0-	17	9							
02		3306 X	1736	-0-	-1570	-0-	2465	3	10	9	Y	9	10	1	2
03		3317 X	556	-0-	-2761	-0-	1726	3	10	9	Y	9	9	1	2
							554	3	2	9	Y	2	3	1	1

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678															
10		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3431	2	11	9	N	10			24
11		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2361	2	14	9	N	13			37
12		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			37
01		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-	37	7	-0-
*02		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1666	3	103	9	N	94	70	1	24
*03		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5054	3	24	9	N	22			46

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225															
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		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2149	3	129	9	N	117	104	1	20
03		2480 N	2253	-0-	-227	-0-	2151	3	102	9	N	93	84	1	29

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142															
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	830	2	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		843 N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	820	3	N	-0-			-0-
*03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	25	1	860	3	N	137	127	1	10
							151	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29	RRCID ->	103083	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10150 - 10172	
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
10	1674 N	1621	-0-	-53	-0-	70	1	1505	2	Y	42	33 0
						46	9					9
11	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	76	1	1568	2	Y	30	33 0
						33	9					6
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	2	Y	39	41 0
						43	9					4
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	3	Y	17	18 1
						19	9					3
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	3	Y	27	27 1
						30	9					3
03	1271 N	1002	-0-	-269	-0-	43	1	926	3	Y	30	28 1
						33	9					5

LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8757 - 9352	
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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950 - 10972	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8866 - 9380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
03	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	
10	3255 X	3071	-0-	-184	-0-	135	1	2901	2	Y	32	25 0
						35	9					7
11	3150 X	3104	-0-	-46	-0-	143	1	2937	2	Y	22	25 0
						24	9					4
12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	171	1	3326	2	Y	29	30 0
						32	9					3
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	149	1	3289	3	Y	15	16 1
						17	9					2
*02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	151	1	3231	3	Y	27	27 1
						30	9					2
03	3534 X	2999	-0-	-535	-0-	131	1	2832	3	Y	33	31 1
						36	9					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #:		36	RRCID ->	107704	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10338	- 10516					
M	O	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
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2361	2	Y	-0-	4	0				-0-
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2339	2	Y	-0-						-0-
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2329	2	Y	-0-						-0-
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2566	3	Y	1	1	1				-0-
							1	9										
*02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1792	3	Y	-0-						-0-
*03	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2455	3	Y	-0-						-0-
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		35	RRCID ->	108271	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9442	- 9734					
10	12710 X	10839	-0-	-1871	-0-	-0-	785	1	10019	2	Y	32	25	0				7
							35	9										
11	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	-0-	962	1	12398	2	Y	30	31	0				6
							33	9										
12	12754 X	12754	-0-	-0-	-0-	-0-	972	1	11750	2	Y	29	32	0				3
							32	9										
01	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	11704	3	Y	35	34	1				4
							39	9										
*02	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	10753	3	Y	25	27	1				2
							28	9										
03	11036 X	10037	-0-	-999	-0-	-0-	442	1	9561	3	Y	31	29	1				4
							34	9										
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		18	RRCID ->	108536	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	11205	PERF.	9744	- 9758					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
7-B CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883	- 11298					
10	1736 N	1432	-0-	-304	-0-	-0-	1432	2			N	-0-						-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-						-0-
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-						-0-
01	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	2642	3	N	-0-						-0-
*02	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2775	3	N	-0-						-0-
*03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2362	3	N	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984			TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
01	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	15 9						
*02	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5830 3	19 9	Y	17	16 1		3
*03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5729 3	20 9	Y	18	18 1		3
						5441 3	14 9	Y	13	13 1		3
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729			
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
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	17 9						
*02	2900 N	3208	-0-	308	308	2046 3	12 9	Y	11	11 1		3
*03	3100 N	2843	-0-	-257	51	3184 3	24 9	Y	22	20 1		5
						2828 3	15 9	Y	14	15 1		4
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
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
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	6 9						
*02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	730 3	183 9	Y	166	140 1		27
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	539 3	3 9	Y	3	25 1		5
						1039 3	4 9	Y	4	7 1		2
ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988			TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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			
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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		Y	-0-			-0-
03	527 N	497	-0-	-30	-0-	497 3		Y	-0-			-0-
LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561			
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	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-			-0-
*03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		9	RRCID ->	111652	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	10410	PERF. 3900 - 4760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	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
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-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				
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	1			-0-
02	T. A.	5	-0-	5	5	5	3		Y	-0-					-0-
03	T. A.	6	-0-	6	11	6	3		Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		2	RRCID ->	112154	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	10367	PERF. 9093 - 9113				
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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-				-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		25	RRCID ->	112276	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9206 - 9253				
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	4515	-0-	-821	-0-	4501	3	14	9	Y	13	13	1		3
03	5704 X	3009	-0-	-2695	-0-	3002	3	7	9	Y	6	7	1		2

VERGARA, G. B.		WELL #:		5	RRCID ->	112526	COMPL. DATE	07/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10474 - 10587				
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	567 N	567	-0-	-0-	-0-	508	3	59	9	Y	54				69
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	565	3	45	9	Y	41	77	1		33

LUNDELL		WELL #:		22	RRCID ->	113001	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9232 - 10124				
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	131	-0-	-2102	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
03	620 X	99	-0-	-521	-0-	99	3			Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YATES		WELL #:		3	RRCID ->	113159	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10819 - 11781	
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	* EOM BALANCE
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	238	3	N	-0-	46 7	-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	3	N	-0-		-0-
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	-0-		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		6	RRCID ->	113194	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9402 - 9512	
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	1	9	Y	-0-	1 1	-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-		-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		2	RRCID ->	113408	COMPL. DATE	09/04/1984	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11080 - 11900	
10	1674 X	416	-0-	-1258	-0-	412	2	4	9	N	4		46
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2694	2	14	9	N	13		59
12	1395 X	398	-0-	-997	-0-	398	2			N	-0-		59
*01	672 X	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-	59 7	-0-
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	15185	-0-	12085	12085	420	1	14675	3	N	82	57 1	25

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		27	RRCID ->	113495	COMPL. DATE	11/07/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9253	
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	144	1	2488	2	Y	-0-	3 0	-0-
11	3000 N	3412	-0-	412	-0-	173	1	3239	2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	3052	-0-	-48	-0-	159	1	2872	2	Y	19	16 0	3
*01	2635 N	1639	-0-	-996	-0-	21	9						
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	1630	3	9	9	Y	8	9 1	2
03	2666 X	1850	-0-	-816	-0-	977	3	7	9	Y	6	7 1	1
						1840	3	10	9	Y	9	8 1	2

LUNDELL		WELL #:		21	RRCID ->	113844	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9179 - 9984	
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	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-		-0-
*03	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #:		6	RRCID ->	113858	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9083 - 9166	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-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-
*03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722		
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
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			-0-
11	1560 N	1193	-0-	-367	-0-	1193	2			-0-
12	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			-0-
*02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			-0-
*03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 7		RRCID -> 114491		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480		
10	2232 N	973	-0-	-1259	-0-	943	2	30	9	6
11	2160 N	1307	-0-	-853	-0-	1297	2	10	9	15
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1269	2	29	9	4
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1661	3	133	9	32
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2004	3	85	9	109
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1738	3	51	9	47

HIRSCH		WELL #: 1		RRCID -> 114845		COMPL. DATE 12/22/1987		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792		
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	34
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	37
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			37
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1404	3	-0-
*02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	38	1	1397	3	-0-
*03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	41	1	1424	3	-0-

JURASCHEK		WELL #: 1		RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414		
10	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			23
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4555	2	6	9	28
12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			28
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	164	1	2860	3	-0-
*02	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	111	1	4046	3	-0-
*03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	144	1	5039	3	-0-

LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408		
10	5456 X	4454	-0-	-1002	-0-	4316	2	138	9	22
11	5100 X	4083	-0-	-1017	-0-	3944	2	139	9	28
12	5208 X	4203	-0-	-1005	-0-	4078	2	125	9	9
01	3999 X	3946	-0-	-53	-0-	3758	3	188	9	26
*02	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3653	3	259	9	42
*03	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3853	3	198	9	56

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618		
10	2666 N	1877	-0-	-789	-0-	1877	2			-0-
11	2520 N	1367	-0-	-1153	-0-	1367	2			-0-
12	3100 N	3153	-0-	53	-0-	3153	2			-0-
01	3052 X	2999	-0-	-53	-0-	2999	3			-0-
*02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			-0-
03	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	2952	3			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	9415 - 9606	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8972 - 9638	
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	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3		Y	-0-		-0-	
*03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3		Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8304 - 8334	
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-	
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	-0-	

FROST, P. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117289	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10826 - 10872	
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	
*02	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	122	1	4450	3	N	-0-	-0-	
*03	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	129	1	4534	3	N	-0-	-0-	

MARRS MCLEAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10984 - 11240	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246	
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	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2396	3	125	9	N	114	114	
*03	744 X	744	-0-	-0-	-0-	741	3	3	9	N	3	117	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10205 - 10352
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			-0-
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			-0-
12		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			-0-
01		713 N	389	-0-	-324	-0-	389	3			-0-
*02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			-0-
*03		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10710 - 11842
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	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
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			25
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			25
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			25
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	-0-
*02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	-0-
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	318	3	-0-

VAQUILLAS RANCH G		WELL #:		22	RRCID ->	117915	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11063 - 11101
10		1519 N	555	-0-	-964	-0-	24	1	531	2	-0-
11		1500 N	1078	-0-	-422	-0-	46	1	1032	2	-0-
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	3	-0-
*02		784 N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	763	3	-0-
*03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	27	1	955	3	-0-

CARR		WELL #:		14	RRCID ->	117916	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8762 - 8928
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			37
11		540 N	409	-0-	-131	-0-	409	2			37
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			37
01		620 N	509	-0-	-111	-0-	509	3			-0-
*02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	357	3	44	9	40
03		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			40

LUNDELL		WELL #:		42	RRCID ->	118281	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10741 - 11108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		40	RRCID ->	118575	COMPL. DATE	08/28/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9461 - 9764
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03	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									
EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645			
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
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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	13	1 514 3	Y	-0-		-0-
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	15	1 511 3	Y	-0-		-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10147 - 11194			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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			
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	Y	13	13 1	-0-
*02	2900 N	3505	-0-	605	951	3505	3	Y	-0-		-0-
*03	3100 N	2323	-0-	-777	174	2323	3	Y	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11653 - 11700			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770			
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	3245	-0-	-90	-0-	86	1 3159 3	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3160	-0-	-405	-0-	87	1 3073 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID ->	119761	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9332 - 9568		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3			Y	-0-			-0-
*03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3			Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
03	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
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	63 3		11 9	N	10		10
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3			N	-0-		10

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280
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	8142	-0-	-761	-0-	8129 3	13 9	Y	12	12 1		2
03	9517 X	8706	-0-	-811	-0-	8695 3	11 9	Y	10	10 1		2

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732
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	3963	-0-	-39	-0-	3820 3	143 9	N	130	97 1		69
03	4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4004 3	143 9	N	130	130 1		69

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	775 N	763	-0-	-12	-0-	42 1	721 2	Y	-0-
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	35 1	659 2	Y	-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	39 1	703 2	Y	14
						15 9			12 0
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	682 3	147 9	Y	134
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	613 3	13 9	Y	12
03	744 N	629	-0-	-115	-0-	619 3	10 9	Y	9

EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224	
10	1209 N	950	-0-	-259	-0-	950 2		Y	-0-
11	1110 N	1041	-0-	-69	-0-	1041 2		Y	-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		Y	-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		Y	-0-
03	1178 N	792	-0-	-386	-0-	792 3		Y	-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576	
10	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011 2		N	-0-
11	2040 N	1910	-0-	-130	-0-	1884 2	26 9	N	24
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	124 1	2172 3	N	-0-
*02	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	69 1	2536 3	N	-0-
*03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	62 1	2189 3	N	-0-

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		Y	-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		Y	-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-
03	155 N	64	-0-	-91	-0-	64 3		Y	-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492	
10	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		Y	-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2		Y	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-
01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1540 3	3 9	Y	3
*02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		Y	-0-
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716								
10	2480 X	2005	-0-	-475	-0-	49 1	1954 3	Y	2							16
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	63 1	2361 3	Y	7	14	1					9
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	82 1	2065 3	Y	-0-	2	1					7
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	90 1	2318 3	Y	-0-							7
*02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	60 1	2208 3	Y	-0-							7
03	2108 N	1828	-0-	-280	-0-	50 1	1771 3	Y	6							13
						7 9										

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272								
10	558 N	533	-0-	-25	-0-	29 1	504 2	Y	-0-	9	0					-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	60 1	1116 2	Y	1	1	0					-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	66 1	1189 2	Y	28	23	0					5
01	527 N	497	-0-	-30	-0-	489 3	8 9	Y	7	10	1					2
*02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2118 3	54 9	Y	49	43	1					8
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1018 3	19 9	Y	17	21	1					4

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648								
10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2234 2	22 9	N	20							136
11	2040 N	1567	-0-	-473	-0-	1548 2	19 9	N	17							153
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1724 2	35 9	N	32	160	1					25
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3		N	-0-	25	7					-0-
*02	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2799 3	64 9	N	58							58
*03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2545 3	19 9	N	17							75

CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
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	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5133 3	250 9	Y	227	211 1	40
03	5704 X	5162	-0-	-542	-0-	4982 3	180 9	Y	164	154 1	50

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11024 - 11044			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
03	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155			
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	
*02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	51 1	1872 3	N	-0-	-0-	
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	60 1	2072 3	N	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662			
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	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1050 3	107 9	Y	97	90 1	64
03	1302 N	707	-0-	-595	-0-	668 3	39 9	Y	35	74 1	25

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634			
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1237 2	145 9	N	132	169 1	23
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1547 2	201 9	N	183	166 1	40
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	1917 2	219 9	N	199	223 1	16
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1157 3	221 9	N	201	187 1	30
*02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1091 3	286 9	N	260	243 1	47
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1212 3	287 9	N	261	231 1	77

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	6262 X	3462	-0-	-2800	-0-	3462	2		N	-0-			27
11	6060 X	4809	-0-	-1251	-0-	4806	2	3 9	N	3			30
12	6262 X	5012	-0-	-1250	-0-	5012	2		N	-0-			30
01	5890 X	4234	-0-	-1656	-0-	4234	3		N	-0-	30 7		-0-
02	5249 X	4078	-0-	-1171	-0-	4028	3	50 9	N	45			45
03	5022 X	4352	-0-	-670	-0-	4343	3	9 9	N	8			53

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

10	3844 X	3682	-0-	-162	-0-	202	1	3480 2	Y	-0-	9 0		-0-
11	3600 X	3425	-0-	-175	-0-	174	1	3251 2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	3453	-0-	-267	-0-	180	1	3258 2	Y	14	12 0		2
01	3441 X	3300	-0-	-141	-0-	3287	3	15 9	Y	12	11 1		3
02	3219 X	2943	-0-	-276	-0-	2929	3	14 9	Y	13	12 1		4
03	3441 X	2944	-0-	-497	-0-	2934	3	10 9	Y	9	9 1		4

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

10	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		N	-0-			-0-
11	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2		N	-0-			-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-			-0-
01	682 N	528	-0-	-154	-0-	528	3		N	-0-			-0-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4 9	N	4			4
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

10	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1868	2	10 9	Y	9	23 0		5
11	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1815	2	43 9	Y	39	24 0		20
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1856	2	13 9	Y	12	25 0		7
01	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1706	3	15 9	Y	14	16 1		5
*02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	20 9	Y	18			23
03	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1636	3	14 9	Y	13	26 1		10

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

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	2806	-0-	-1805	-0-	2806	3		Y	-0-			-0-
03	4805 X	3072	-0-	-1733	-0-	3072	3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8740 - 8798			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
03	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			
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	1423	-0-	-4493	-0-	1326	3	97	9	Y	88	99	1		20
03	6324 X	704	-0-	-5620	-0-	619	3	85	9	Y	77	72	1		25

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66	RRCID ->	131348	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8146 - 9092			
10	775 N	232	-0-	-543	-0-	16	1	201	2	Y	14	13	0		9
						15	9								
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	66	1	681	2	Y	35	30	0		14
						39	9								
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	23	31	1		6
						25	9								
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	287	3	42	9	Y	38	38	1		6
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	322	3	116	9	Y	105	66	1		45
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60	80	1		25

EL GATO		WELL #:		11	RRCID ->	131897	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8102 - 8112			
10	14B2 EXT	98	-0-	98	-0-	254	2	96	3	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	84	-0-	84	-0-	338	2	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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	Y	-0-				-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	4	1	152	3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	132088	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9240 - 9360			
10	9173 X	1350	-0-	-7823	-0-	74	1	1276	2	Y	-0-	87	0		-0-
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-				-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	64	1	1163	2	Y	10	8	0		2
						11	9								
01	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5300	3	45	9	Y	41	36	1		7
*02	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3832	3	34	9	Y	31	32	1		6
*03	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4378	3	28	9	Y	25	26	1		5

HIRSCH		WELL #:		5	RRCID ->	132274	COMPL. DATE	10/15/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10803 - 11778			
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	2900 N	2930	-0-	30	-0-	78	1	2852	3	N	-0-				-0-
*03	2856 N	2826	-0-	-30	-0-	78	1	2748	3	N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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.	1814	-0-	1814	1814	318 1	1483 2	Y	12	8 1		4
						13 9						
02	T. A.	4764	-0-	4764	6578	292 1	4438 2	Y	31	32 1		3
						34 9						
03	T. A.	3026	-0-	3026	9604	145 1	2870 2	Y	10	9 1		4
						11 9						

CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272				
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	2900 N	10053	-0-	7153	15100	9901 3	152 9	N	138	118 1		20
*03	3100 N	9295	-0-	6195	21295	9275 3	20 9	N	18			38

VAQUILLAS RANCH -I		WELL #: 42		RRCID -> 133021		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134				
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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	9 1	331 3	Y	-0-			-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	21 1	711 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052				
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	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3027 3	211 9	Y	192	189 1		36
*03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3276 3	165 9	Y	150	155 1		31

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416				
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	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	27 1	980 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	17 1	589 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278														
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	

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	1055	-0-	-2193	-0-	1051	3	4	9	Y	4		5
*03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3095	3	10	9	Y	9	10 1	4

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944														
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		96 N	96	-0-	-0-	-0-	55	3	41	9	N	37		37
*03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-		37

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600														
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		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4145	3	24	9	Y	22	21 1	4
*03		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4160	3	18	9	Y	16	17 1	3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726														
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		226 N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	18	18 1	2
							20	9						
03		248 N	217	-0-	-31	-0-	8	1	183	3	Y	24	22 1	4
							26	9						

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106														
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	Y	22	13 1	9
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	9						
*02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	34	1	1248	3	Y	3	12 1	1
							3	9						
03		1426 N	1041	-0-	-385	-0-	29	1	1011	3	Y	1		2
							1	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	53 1	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	7
						13 9					
02	6525 X	4269	-0-	-2256	-0-	114	1 4125 3	Y	27	22 1	12
						30 9					
03	6975 X	6336	-0-	-639	-0-	175	1 6105 3	Y	51	46 1	17
						56 9					

 LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

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	592	-0-	-4251	-0-	592	3	Y	-0-		-0-
*03	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3	Y	-0-		-0-

 CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

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	560 N	560	-0-	-0-	-0-	466	3 94 9	N	85		85
*03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3 7 9	N	6	70 1	21

 LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	Y	-0-		-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	111	1 22 9	Y	20	16 0	4
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	115	1 18 9	Y	16	17 0	3
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	93	1 21 9	Y	19	20 0	2
01	744 N	460	-0-	-284	-0-	20	1 9 9	Y	8	9 1	1
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1 355 3	Y	13	13 1	1
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	14 9	33 1 713 3	Y	35	31 1	5
						39 9					

 LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

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	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3	Y	-0-		-0-
*03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M	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
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-
03	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

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-
03	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

10	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	31	25	0			6
						34	9									
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	200	1	4100	2	Y	23	25	0			4
						25	9									
12	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	210	1	4079	2	Y	29	30	0			3
						32	9									
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	230	1	5101	3	Y	26	25	1			4
						29	9									
*02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	208	1	4452	3	Y	31	31	1			4
						34	9									
*03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	195	1	4220	3	Y	41	38	1			7
						45	9									

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070

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-	90	7			-0-
*02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	277	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	9	1	299	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

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			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

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	3	9	Y	3	3	1			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		32
11		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503 2		32
12		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2		32
01		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	187 1 3267 3	N	32 7
*02		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	92 1 3361 3	N	-0-
*03		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	88 1 3103 3	N	-0-

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720									
10		651 N	175	-0-	-476	-0-	175 2	N	-0-
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2	N	-0-
12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-
01		186 N	80	-0-	-106	-0-	80 3	N	-0-
*02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-
03		155 N	55	-0-	-100	-0-	55 3	N	-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642									
10		2635 N	2425	-0-	-210	-0-	2425 2	N	-0-
11		2550 N	1885	-0-	-665	-0-	1885 2	N	-0-
12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-
01		3100 N	4229	-0-	1129	1129	228 1 4001 3	N	-0-
*02		2900 N	2605	-0-	-295	-0-	834 1 2536 3	N	-0-
*03		3100 N	2794	-0-	-306	-0-	528 1 2716 3	N	-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370									
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	1 1 15 2	Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		T. A.	4307	-0-	4307	4307	187 1 3283 3	Y	761 363 1 398
							837 9		
02		T. A.	11353	-0-	11353	15660	290 1 10581 3	Y	438 364 1 472
							482 9		
03		T. A.	9117	-0-	9117	24777	252 1 8813 3	Y	47 182 1 337
							52 9		

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710									
10		11625 X	10092	-0-	-1533	-0-	435 1 9657 2	Y	-0-
11		11250 X	9815	-0-	-1435	-0-	422 1 9393 2	Y	-0-
12		11439 X	9847	-0-	-1592	-0-	423 1 9424 2	Y	-0-
01		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	559 1 9778 3	Y	3 1 1 2
							3 9		
*02		9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	254 1 9296 3	Y	-0-
03		9858 X	9561	-0-	-297	-0-	266 1 9295 3	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210									
10		372 N	314	-0-	-58	-0-	14 1 300 2	Y	-0-
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	13 1 287 2	Y	-0-
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1 273 2	Y	-0-
01		310 N	109	-0-	-201	-0-	6 1 103 3	Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9102 - 9350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	360 1	4420 2	Y	100	88 0		73
							110 9						
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	371 1	3848 2	Y	88	123 0		38
							97 9						
12		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	303 1	3512 2	Y	94	103 0		29
							103 9						
01		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5160 3	382 9	Y	347	299 1	29 7	48
*02		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3601 3	580 9	Y	527	339 1		236
*03		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	4748 3	436 9	Y	396	479 1		153

LUNDELL													
		WELL #:		50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9739 - 9835	

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		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
*03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.													
		WELL #:		39		RRCID -> 139186		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8466 - 8496	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03		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	

10		434 N	397	-0-	-37	-0-	17 1	380 2	Y	-0-	3 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		375 N	375	-0-	-0-	-0-	10 1	365 3	Y	-0-			-0-
*03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	16 1	566 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A8													
		WELL #:		86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 9166 - 9350	

10		5549 X	5141	-0-	-408	-0-	384 1	4711 2	Y	42	29 0		30
							46 9						
11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	355 1	3682 2	Y	35	51 1		14
							39 9						
12		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	452 1	5230 2	Y	54	52 0		16
							59 9						
01		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5892 3	171 9	Y	155	133 1	16 7	22
*02		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	5986 3	377 9	Y	343	215 1		150
*03		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2641 3	95 9	Y	86	179 1		57

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	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

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	
01	868 N	712	-0-	-156	-0-	17	9								
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	700	3	12	9	Y	11	9	1	3 7 2	
03	961 N	589	-0-	-372	-0-	757	3	13	9	Y	12	11	1	3	
						582	3	7	9	Y	6	7	1	2	

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802															
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	
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-	84	7	-0-	
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1072	3	118	9	N	107			107	
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1096	3	3	9	N	3			110	

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 10238 - 10260															
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 -0-	
						2	9								
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1	-0-	
						1	9								
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	6	1	134	3	Y	7	6	1	1	
						8	9								

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10068 - 10090															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-	
03	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															
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 3	
*02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	596	3	23	9	Y	20	20	1	4	
*03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	578	3	17	9	Y	15	16	1	3	

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473															
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	
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-	32	7	-0-	
*02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1295	3	58	9	N	53			53	
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1357	3	10	9	N	9			62	

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	N	21	100 1	25
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3	N	-0-	25 7	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266			
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	5	1	Y	20	16 0	4
						22	9				
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	38	35 0	7
						42	9				
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	29	33 0	3
						32	9				
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	32	28 1 3 7	4
						35	9				
*02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	27	28 1	3
						30	9				
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	42	39 1	6
						46	9				

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946			
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3927	-0-	827	827	100	1	Y	308	202 1	106
						339	9				

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 43		RRCID -> 142099		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	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			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
03	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			
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	N	-0-	2464 3	-0-
02	2726 X	1425	-0-	-1301	-0-	38	1	N	-0-	1387 3	-0-
03	2914 X	450	-0-	-2464	-0-	12	1	N	-0-	438 3	-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	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
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	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-		2149 3	129 9	N	117	100 1		17
*03	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		2343 3	12 9	N	11			28

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8232 - 8270	
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	252 N	252	-0-	-0-	-0-		15 1	227 2	Y	9	11 1		1
							10 9						
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-		13 1	252 2	Y	10	7 1		4
							11 9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	9044 - 9064	
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	2 7	13
*02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-		2368 3	99 9	Y	90	87 1		16
*03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-		1730 3	53 9	Y	48	53 1		11

CARR		WELL #:		61	RRCID ->	142737	COMPL. DATE	09/23/1992	TOTAL DEPTH	9042	PERF.	8506 - 8736	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
03	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	
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	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571 3		Y	-0-			-0-
*03	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-		1573 3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	403 1	2466 2	Y	5			80
11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	354 1	2058 2	Y	5			85
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	303 1	1581 2	Y	6	68	1	23
01	2883 X	2364	-0-	-519	-0-	413 1	1928 2	Y	21	14	1	23 7
02	2697 X	2258	-0-	-439	-0-	138 1	2098 2	Y	20	25	1	2
03	2883 X	1787	-0-	-1096	-0-	85 1	1680 2	Y	20	14	1	8

VAQUILLAS A5		WELL #: 101		RRCID -> 142792		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	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				
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	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2115	-0-	-520	-0-	51	1	2044	3	Y	18	23 1	11
						20	9						
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	59	1	2223	3	Y	15	22 1	4
						17	9						
12	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	94	1	2348	3	Y	-0-	4 1	-0-
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	80	1	2077	3	Y	-0-		-0-
*02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	63	1	2313	3	Y	11		11
						12	9						
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	64	1	2254	3	Y	8		19
						9	9						

 VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	108	2	Y	1		2
						1	9						
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	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	92	1	431	2	Y	-0-		-0-
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-		-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-

 ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	3267	-0-	3267	4668	87	1	3180	3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	2318	-0-	2318	6986	65	1	2253	3	N	-0-		-0-

 LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

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-
03	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

10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	171	1	1047	2	Y	5		8
						6	9						
11	1260 N	1124	-0-	-136	-0-	164	1	952	2	Y	7		15
						8	9						
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	149	1	780	2	Y	6	12 1	9
						7	9						
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	229	1	1068	2	Y	15	16 1	8
						17	9						
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	77	1	1173	2	Y	23	28 1	3
						25	9						
*03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1308	2	Y	20	15 1	8
						22	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388				
M	O	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
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	N	1193	3	N	-0-
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1545	3	N	-0-
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	N	1542	3	N	-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088				
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	N	536	3	N	-0-
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	N	485	3	N	-0-
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	16	1	N	531	3	N	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894									
10	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	2485	2	Y	52	41	0	11		
						57	9										
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	153	1	Y	3141	2	Y	53	54	0	10		
						58	9										
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	2606	2	Y	58	62	0	6		
						64	9										
01	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	2641	3	Y	38	33	1	6	7	5
						42	9										
*02	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	2800	3	Y	60	59	1	6		6
						66	9										
*03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	2651	3	Y	80	75	1	11		11
						88	9										

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531				
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	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3	Y	-0-			-0-

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		64	RRCID ->	144499	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8297 - 9046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		65	RRCID ->	144517	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8494 - 8695		
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	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1031	3	128 9	N	116	97 1			68
*03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1760	3	124 9	N	113	130 1			51

CARR		WELL #:		66	RRCID ->	144951	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8739 - 8784		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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		
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	741 N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	637 2	Y	56	64 1			8
						62	9							
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	806 2	Y	40	30 1			18
						44	9							

CARR		WELL #:		71	RRCID ->	145126	COMPL. DATE	04/10/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8910 - 8944		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530								
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	982	3	N	-0-					-0-
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	20	1	721	3	N	-0-					-0-
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	25	1	862	3	N	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966								
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	13	9	Y	12	12	1			-0-
*02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
*03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443								
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	1499	3	N	-0-					-0-
02	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100 N	3114	-0-	14	14	87	1	3027	3	N	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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 #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

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
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-	8	0			-0-
11		420 N	373	-0-	-47	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	15	12	0			3
								17	9									
01		434 N	362	-0-	-72	-0-	-0-	347	3	15	9	Y	14	12	1	3	7	2
*02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	14	9	Y	13	13	1			2
03		403 N	369	-0-	-34	-0-	-0-	358	3	11	9	Y	10	11	1			1

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

10		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2			N	-0-					33
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-					33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

10	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					58
11	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					58
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					58
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-	58	7			-0-
*02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3	68	9	N	62					62
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	-0-	2039	3	21	9	N	19					81

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10666 - 11494

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					18
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					18
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					18
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-	18	7			-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10791 - 11057				
M	O	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
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	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-		134 1	4884 3		N	-0-			-0-
*03	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		88 1	3089 3		N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10562 - 11954				
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-
02	3828 X	3351	-0-	-477	-0-		89 1	3262 3	Y	-0-				-0-
03	4805 X	3481	-0-	-1324	-0-		97 1	3384 3	Y	-0-				-0-

LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 9320 - 9504				
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	3044	-0-	-784	-0-		3044 3		Y	-0-				-0-
03	3875 X	3194	-0-	-681	-0-		3194 3		Y	-0-				-0-

LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9672 - 10336				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9614 - 9717				
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-		4 3	96 9	N	87				160
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		19 3	79 9	N	72	180 1			52

CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8926 - 9094				
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	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-		1625 3	136 9	N	124				124
03	1860 N	1762	-0-	-98	-0-		1754 3	8 9	N	7	76 1			55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753				
M	O	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
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		12
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		12
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		12
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	185 3	N	-0-	12 7	-0-
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	133 3	N	-0-		-0-
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	-0-	3 1	121 3	N	-0-		-0-

CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8546 - 8610		
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9546 - 10526		
10	5952 X	5754	-0-	-198	-0-	-0-	5754 2		Y	-0-		-0-
11	5760 X	5741	-0-	-19	-0-	-0-	5741 2		Y	-0-		-0-
12	5952 X	5592	-0-	-360	-0-	-0-	5592 2		Y	-0-		-0-
01	5611 X	5031	-0-	-580	-0-	-0-	5031 3		Y	-0-		-0-
02	5249 X	4281	-0-	-968	-0-	-0-	4281 3		Y	-0-		-0-
03	5611 X	4255	-0-	-1356	-0-	-0-	4255 3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10860 - 10872		
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2	Y	-0-	1 0	-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	-0-		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	Y	-0-		-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9032 - 9198		
10	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2652 2	13 9	N	12		63
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2556 2	6 9	N	5		68
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-		68
01	2666 N	2427	-0-	-239	-0-	-0-	2251 3	176 9	N	160	171 1	57
*02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2233 3	133 9	N	121	97 1	81
03	2635 N	2372	-0-	-263	-0-	-0-	2233 3	139 9	N	126	130 1	77

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9623 - 9774		
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		55
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45 2		N	-0-		55
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		55
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123 3		N	-0-	55 7	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	57 3	64 9	N	58		58
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	135 3	6 9	N	5		63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	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		
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-
*02	2900 N	3601	-0-	701	701	96	1	3505 3	N	-0-
*03	3100 N	3193	-0-	93	794	88	1	3105 3	N	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-
03	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		
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	-0-
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1	1055 3	N	-0-
03	744 N	614	-0-	-130	-0-	17	1	597 3	N	-0-

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870		
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	-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	574 3	N	-0-
03	713 N	551	-0-	-162	-0-	16	1	535 3	N	-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088		
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	11	1	252 2	Y	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447 2	Y	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439 2	Y	-0-
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474 3	Y	-0-
*02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	16	1	580 3	Y	-0-
*03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662 3	Y	-0-

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03	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
 EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2900 N	2910	-0-	10	10	76	1	2790	3	Y	40	27	1	13
						44	9							
*03	2649 N	2639	-0-	-10	-0-	73	1	2566	3	Y	-0-			13

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	30	3	44	9	N	40			40
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

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	12	
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	84	3	24	9	Y	22		14	7	34
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	10	3	2	9	Y	2	24	1	12	

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

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	258 N	258	-0-	-0-	-0-	180	3	78	9	N	71			71
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	3	6	9	N	5			76

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

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	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-			-0-
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-			-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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 #:		77	RRCID ->	148135	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9012 - 9186		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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		
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	1311	-0-	-139	-0-	1197	3	114	9	N	104			104
03	1550 X	1047	-0-	-503	-0-	1047	3			N	-0-	89	1	15

JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID ->	148344	COMPL. DATE	02/06/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11580 - 11677		
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11160 - 12060		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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		
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	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	69	1	2519	3	N	-0-			-0-
*03	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	71	1	2463	3	N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8472 - 9130		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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		
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	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1144	3	128	9	N	116	97	1	64
*03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1089	3	128	9	N	116	130	1	50

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

 CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 11192 - 11250

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	-0-	1	1	1		-0-
							1	9									
02	4814	X	4477	-0-	-337	-0-	119	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4273	-0-	-873	-0-	118	1	4155	3	Y	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10622 - 10732

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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	23	1	861	3	N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	19	1	684	3	N	-0-					-0-

 JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10722 - 10958

10	2418	X	2404	-0-	-14	-0-	2404	2			N	-0-					16
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	-0-	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	2214	-0-	-48	-0-	59	1	2155	3	N	-0-					-0-
03	2418	X	1902	-0-	-516	-0-	53	1	1849	3	N	-0-					-0-

 CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	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 A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2
						22	9					3	7	
*02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	588	3	Y	31	30	1	3
						34	9							
*03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	Y	46	43	1	6
						51	9							

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

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	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2541	3	118	9	N	107	94	1	13
*03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2522	3	21	9	N	19			32

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

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	2900 N	3000	-0-	100	100	2931	3	69	9	N	63			63
*03	2977 N	2877	-0-	-100	-0-	2848	3	29	9	N	26			89

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139

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	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	53	1	1920	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	35	1	1231	3	N	-0-			-0-

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

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
						59	9							
*02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	117	1	4245	3	N	-0-			54
*03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	117	1	4081	3	N	2			56
						2	9							

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

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	705 N	705	-0-	-0-	-0-	686	3	19	9	N	17			17
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	N	8			25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818													
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

10	4030 X	1212	-0-	-2818	-0-	170	1	1039	2	Y	3		5
						3	9						
11	3900 X	1642	-0-	-2258	-0-	240	1	1394	2	Y	7		12
						8	9						
12	4030 X	1274	-0-	-2756	-0-	204	1	1063	2	Y	6	9 1	9
						7	9						
01	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	217	1	1013	2	Y	17	11 1	6
						19	9					9 7	
*02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	Y	17	20 1	3
						19	9						
03	1705 X	1558	-0-	-147	-0-	74	1	1462	2	Y	20	14 1	9
						22	9						

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735													
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	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	3	N	-0-		-0-
*03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	99	1	3441	3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495													
10	2232 X	1872	-0-	-360	-0-	1872	2			N	-0-		61
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2231	2	11 9		N	10		71
12	2232 X	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			N	-0-		71
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	182	1	3186	3	N	-0-	71 7	-0-
*02	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	91	1	3307	3	N	-0-		-0-
*03	3100 N	3531	-0-	431	431	99	1	3432	3	N	-0-		-0-

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700													
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-		30
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-		30
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-		30
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	30 7	-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
03	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			Y	-0-		-0-

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443													
10	1922 N	1488	-0-	-434	-0-	1488	2			N	-0-		72
11	1440 N	1335	-0-	-105	-0-	1331	2	4 9		N	4		76
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-		76
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-	76 7	-0-
*02	2900 N	3248	-0-	348	348	3066	3	182 9		N	165	150 1	15
*03	3100 N	4204	-0-	1104	1452	4160	3	44 9		N	40		55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 108		RRCID -> 153326		COMPL. DATE 12/11/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-		50
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	782 2	4 9	N	4		54
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		54
01	527 N	409	-0-	-118	-0-	409 3		N	-0-	54 7	-0-
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	461 3	86 9	N	78		78
*03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711 3	4 9	N	4		82

VERGARA, G.B.		WELL #: 11		RRCID -> 153934		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 118		RRCID -> 154303		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 46		RRCID -> 154607		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752			
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-
*02	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	295 1	10770 3	Y	-0-		-0-
*03	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	321 1	11253 3	Y	-0-		-0-

VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 155018		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604			
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
*02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	99 1	3627 3	Y	-0-		26
*03	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	88 1	3102 3	Y	3		29

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 4		RRCID -> 156118		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000			
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
02	3625 X	3248	-0-	-377	-0-	20 9					6
03	3875 X	3510	-0-	-365	-0-	86 1	3140 3	Y	20	17 1	9
						22 9					
						97 1	3382 3	Y	28	28 1	9
						31 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	57	1	1226	2	Y	32	25	0			7
11	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	35	9	61	1	Y	22	25	0			4
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	24	9	64	1	Y	29	30	0			3
01	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	32	9	55	1	Y	19	16	1	3	7	3
*02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	21	9	54	1	Y	26	26	1			3
03	1333 N	1177	-0-	-156	-0-	50	1	1090	3	Y	34	32	1			5
						37	9									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303						
10	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	95	1	2042	2	Y	32	25	0			7
11	933 X	933	-0-	-0-	-0-	35	9	43	1	Y	7	13	0			1
12	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	8	9	91	1	Y	29	27	0			3
01	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	32	9	94	1	Y	22	19	1	3	7	3
*02	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	24	9	185	1	Y	63	59	1			7
*03	3100 N	5463	-0-	2363	2363	69	9	236	1	Y	113	103	1			17
						124	9									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268						
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	67	1	2448	3	Y	-0-					-0-
*03	3100 N	3212	-0-	112	112	90	1	3122	3	Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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						
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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408														
M	O	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

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		935 N	935	-0-	-0-	-0-	25 1	910 3	Y	-0-				-0-
*03		850 N	850	-0-	-0-	-0-	23 1	827 3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990														
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		576 N	576	-0-	-0-	-0-	25 1	531 3	Y	18	18 1			2
							20 9							
*03		3100 N	3317	-0-	217	217	140 1	3024 3	Y	139	122 1			19
							153 9							

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342														
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		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1680 3	197 9	Y	179	176 1			34
*03		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1370 3	117 9	Y	106	116 1			24

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776														
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	105 2	15 9	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	122 3	Y	7				13
							8 9							
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	67 3	Y	-0-	12 1			1
*03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 3	Y	-0-				1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295														
10		62 N	38	-0-	-24	-0-	2 1	36 2	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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-				-0-
*03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828														
10		403 N	375	-0-	-28	-0-	16 1	359 2	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	327 3	Y	-0-				-0-
*02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	21 1	779 3	Y	-0-				-0-
*03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	17 1	597 3	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251			
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
10	5270 X	4927	-0-	-343	-0-	212	1	4715	2	Y	-0-
11	5100 X	4699	-0-	-401	-0-	202	1	4497	2	Y	-0-
12	5270 X	5062	-0-	-208	-0-	218	1	4844	2	Y	-0-
01	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	385	1	6741	3	Y	1
						2	9				
*02	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	155	1	5643	3	Y	-0-
*03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	168	1	5894	3	Y	-0-

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448			
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-	-0-
03	124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 32		RRCID -> 160361		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944			
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	1
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	2	Y	-1
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	3
						11	9				
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	264	3	12	9	Y	2
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	291	3	12	9	Y	2
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	653	3	20	9	Y	3

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 143		RRCID -> 160676		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190			
10	1860 N	1066	-0-	-794	-0-	46	1	986	2	Y	6
						34	9				
11	1680 N	794	-0-	-886	-0-	36	1	740	2	Y	3
						18	9				
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	3
						32	9				
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	63	1	1400	3	Y	4
						30	9				
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	3	Y	5
						41	9				
*03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1080	3	Y	8
						50	9				

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 144		RRCID -> 160744		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578			
10	6727 X	5402	-0-	-1325	-0-	238	1	5129	2	Y	7
						35	9				
11	6510 X	4459	-0-	-2051	-0-	206	1	4236	2	Y	3
						17	9				
12	6727 X	6326	-0-	-401	-0-	308	1	5986	2	Y	3
						32	9				
01	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	252	1	5581	3	Y	2
						19	9				
02	5336 X	4636	-0-	-700	-0-	205	1	4408	3	Y	2
						23	9				
03	5704 X	5408	-0-	-296	-0-	237	1	5134	3	Y	5
						37	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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	24
12	4650 X	3119	-0-	-1531	-0-	3119	2			N	-0-	24
01	3658 X	2442	-0-	-1216	-0-	2442	3			N	-0-	-0-
02	3422 X	2598	-0-	-824	-0-	2541	3	57	9	N	52	52
03	3441 X	2914	-0-	-527	-0-	2905	3	9	9	N	8	60

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171			
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	50	1	1106	2	Y	-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	716	-0-	-183	-0-	20	1	696	3	Y	-0-	-0-
03	961 X	589	-0-	-372	-0-	16	1	573	3	Y	-0-	-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888			
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	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	8
						28	9					
*02	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	393	1	14377	3	Y	94	34
						103	9					
03	1333 N	217	-0-	-1116	-0-	6	1	209	3	Y	2	9
						2	9					

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135			
10	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	151	1	3252	2	Y	32	7
						35	9					
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	175	1	3589	2	Y	22	4
						24	9					
12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	208	1	4037	2	Y	29	3
						32	9					
01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	185	1	4100	3	Y	19	3
						21	9					7
*02	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	194	1	4164	3	Y	29	4
						32	9					
*03	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	228	1	4935	3	Y	48	8
						53	9					

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
03	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			
10	930 N	845	-0-	-85	-0-	36	1	809	2	Y	-0-	-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	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	35	1	1289	3	Y	-0-	-0-
*03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	26	1	925	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620													
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		

10	2201 X	1493	-0-	-708	-0-	65 1	1393 2	Y	32	25 0	7		
						35 9							
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	61 1	1261 2	Y	22	25 0	4		
						24 9							
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	92 1	1797 2	Y	39	39 0	4		
						43 9							
01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	125 1	2765 3	Y	38	33 1	5	4	7
						42 9							
*02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	108 1	2317 3	Y	48	48 1	5		
						53 9							
*03	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	107 1	2317 3	Y	67	63 1	9		
						74 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724													
10	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	137 1	2361 2	Y	-0-	12 0	-0-		
						114 1	2124 2	Y	-0-		-0-		
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	111 1	2011 2	Y	10	8 0	2		
						11 9							
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	111 1	2011 2	Y	10	8 0	2		
						11 9							
01	2511 N	2076	-0-	-435	-0-	2033 3	43 9	Y	39	35 1	6		
						1819 3	9 9	Y	8	13 1	1		
*02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1819 3	9 9	Y	8	13 1	1		
						2083 3	8 9	Y	7	8 1	-0-		
03	2139 N	2091	-0-	-48	-0-	2083 3	8 9	Y	7	8 1	-0-		

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250													
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4604 2	13 9	Y	12	30 0	7		
						4798 2	70 9	Y	64	38 0	33		
11	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4798 2	70 9	Y	64	38 0	33		
						2798 2	13 9	Y	12	38 0	7		
12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798 2	13 9	Y	12	38 0	7		
						4710 3	40 9	Y	36	27 1	9	7	7
01	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4710 3	40 9	Y	36	27 1	9		
						5583 3	48 9	Y	44		53		
*02	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583 3	48 9	Y	44		53		
						4449 3	26 9	Y	24	55 1	22		
*03	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4449 3	26 9	Y	24	55 1	22		

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758													
10	4030 X	3464	-0-	-566	-0-	190 1	3274 2	Y	-0-	9 0	-0-		
						159 1	2972 2	Y	-0-		-0-		
11	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	159 1	2972 2	Y	-0-		-0-		
						180 1	3260 2	Y	19	16 0	3		
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	3
						1949 3	12 9	Y	11	12 1	2		
02	2349 X	1961	-0-	-388	-0-	1949 3	12 9	Y	11	12 1	2		
						1980 3	9 9	Y	8	9 1	1		
03	2511 X	1989	-0-	-522	-0-	1980 3	9 9	Y	8	9 1	1		

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910													
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	2761	-0-	-139	-0-	121 1	2604 3	Y	33	36 1	4		
						36 9							
03	3100 X	3030	-0-	-70	-0-	131 1	2844 3	Y	50	47 1	7		
						55 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41		RRCID -> 163845		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 8830 - 9083	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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	5
*02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	804 3	18 9	Y	16	18 1		3
*03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2615 3	41 9	Y	37	34 1		6

VERGARA, G. B.		WELL #:		10		RRCID -> 163846		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10643		PERF. 9650 - 10400	

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	6
*02		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2749 3	31 9	Y	28			34
*03		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2007 3	15 9	Y	14	33 1		15

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		146		RRCID -> 164028		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10780 - 11860	

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		12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	322 1	11768 3	Y	-0-	1 1		1
*03		12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	353 1	12321 3	Y	-0-	1 1		-0-

ARCO FEE		WELL #:		7		RRCID -> 164605		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH 12143		PERF. 11028 - 11904	

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		376 N	376	-0-	-0-	-0-	10 1	366 3	N	-0-			-0-
*03		3100 N	3192	-0-	92	92	88 1	3104 3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		59		RRCID -> 164617		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8650 - 9440	

10		8897 X	7539	-0-	-1358	-0-	566 1	6942 2	Y	28	25 0		21
							31 9						
11		9030 X	9011	-0-	-19	-0-	790 1	8191 2	Y	27	36 0		12
							30 9						
12		9331 X	8348	-0-	-983	-0-	661 1	7653 2	Y	31	33 0		10
							34 9						
01		7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7853 3	78 9	Y	71	70 1		11
*02		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7453 3	184 9	Y	167	105 1		73
*03		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7368 3	103 9	Y	94	127 1		40

LUNDELL		WELL #:		4		RRCID -> 164728		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 10282		PERF. 9322 - 9346	

10		744 N	602	-0-	-142	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
11		720 N	671	-0-	-49	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		Y	-0-			-0-
*02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		Y	-0-			-0-
*03		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 115		RRCID -> 164924		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908			
M	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	
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15 1	329 2	Y	-0-	23 0	-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	324 2	Y	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	15 1	343 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	18 1	310 3	Y	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	7 1	243 3	Y	-0-		-0-
03	372 N	339	-0-	-33	-0-	9 1	330 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 117		RRCID -> 164925		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 165183		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364			
10	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1399 2		Y	-0-		5
11	1410 N	1317	-0-	-93	-0-	1317 2		Y	-0-		5
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		Y	-0-		5
01	1395 N	1223	-0-	-172	-0-	1223 3		Y	-0-	5 7	-0-
*02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-		-0-
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1247 3		Y	-0-		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336			
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1912 2	22 9	Y	20	23 1	5
11	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2807 2	11 9	Y	10		15
12	3100 N	5166	-0-	2066	2066	5121 2	45 9	Y	41	48 0	8
01	3100 N	5379	-0-	2279	4345	5232 3	147 9	Y	134	106 1	36
*02	2900 N	2747	-0-	-153	4192	2702 3	45 9	Y	41		77
*03	8771 X	4579	-0-	-4192	-0-	4527 3	52 9	Y	47	87 1	37

LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400			
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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-		-0-
03	217 N	78	-0-	-139	-0-	78 3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670			
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	145 1	1775 2	Y	28	51 0	21
						31 9					
11	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	181 1	1880 2	Y	27	36 0	12
						30 9					
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	128 1	1478 2	Y	31	33 0	10
						34 9					
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1783 3	103 9	Y	94	81 1	13
*02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	514 3	66 9	Y	60	43 1	30
*03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1199 3	87 9	Y	79	83 1	26

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	Y	-0-			-0-
*03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394				
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	265	1	Y	-0-	12	0	-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	0	-3
						21	9					
01	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6320	3	Y	22	21	1	4
*02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5248	3	Y	21	21	1	4
*03	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5623	3	Y	16	17	1	3

VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF. 10524 - 11284				
10	3627 X	2726	-0-	-901	-0-	117	1	Y	-0-	3	0	-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	-0-
						1	9					
*02	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	-0-			-0-
*03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	94	1	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586				
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	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #: 4		RRCID -> 166109		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416				
10	1271 N	979	-0-	-292	-0-	42	1	Y	32	25	0	7
						35	9					
11	1230 N	824	-0-	-406	-0-	37	1	Y	15	19	0	3
						17	9					
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	19	20	0	2
						21	9					
01	992 N	704	-0-	-288	-0-	30	1	Y	13	11	1	2
						14	9				2	7
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	30	28	1	4
						33	9					
*03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	109	97	1	16
						120	9					

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 149		RRCID -> 166272		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800				
10	589 X	512	-0-	-77	-0-	22	1	Y	-0-			-0-
11	570 X	408	-0-	-162	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
12	527 X	418	-0-	-109	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	28	1	Y	-0-			-0-
*02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-
*03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JURASCHEK		WELL #: 10		RRCID -> 166951		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
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	-0-
*02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	124	1	4515	3	N	-0-			-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	128	1	4477	3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 150		RRCID -> 167278		COMPL. DATE 02/25/1998			TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058						
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	92	1	2052	2	Y	-0-	4	0	-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	-0-
							1	9							
*02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	59	1	2147	3	Y	-0-			-0-
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	57	1	2005	3	Y	-0-			-0-

G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170						
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		-0-
02	5075	X	4425	-0-	-650	-0-	4425	3		Y	-0-				-0-
03	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4469	3		Y	-0-				-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 8		RRCID -> 168314		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246						
10	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5786	2	10	9	Y	9	23	0	5
11	5580	X	4711	-0-	-869	-0-	4682	2	29	9	Y	26	18	0	13
12	5766	X	1969	-0-	-3797	-0-	1965	2	4	9	Y	4	15	0	2
01	5797	X	4717	-0-	-1080	-0-	4592	3	125	9	Y	114	87	1	29
02	5423	X	1678	-0-	-3745	-0-	1671	3	7	9	Y	6			35
03	5797	X	571	-0-	-5226	-0-	569	3	2	9	Y	2	26	1	11

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 156		RRCID -> 168509		COMPL. DATE 05/24/2013			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000						
10	5022	X	4218	-0-	-804	-0-	186	1	3997	2	Y	32	25	0	7
							35	9							
11	4860	X	4779	-0-	-81	-0-	221	1	4534	2	Y	22	25	0	4
							24	9							
12	4743	X	4671	-0-	-72	-0-	227	1	4412	2	Y	29	30	0	3
							32	9							
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	197	1	4358	3	Y	15	16	1	2
							17	9							
*02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	186	1	3989	3	Y	25	25	1	2
							28	9							
03	4185	X	4089	-0-	-96	-0-	179	1	3873	3	Y	34	32	1	4
							37	9							

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 153		RRCID -> 168510		COMPL. DATE 05/31/1998			TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL A		WELL #:		12	RRCID ->	169746	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9892 - 10060	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	2357	-0-	-1181	-0-	2357	3		Y	-0-			-0-
03	3627 X	2403	-0-	-1224	-0-	2403	3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10892 - 12062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
03	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	
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	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	3	Y	-0-		-0-
*03	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	32	1	1127	3	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		78	RRCID ->	169865	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9466 - 9500	
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	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		Y	-0-			-0-
*03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID ->	169943	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	10894 - 11755	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-	3 0	-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	2	Y	-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	507 N	507	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	Y	-0-		-0-
*03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		77	RRCID ->	169944	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	9244	PERF.	9112 - 9148	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
03	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	
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	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	33	1	1220	3	N	-0-		-0-
*03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	42	1	1487	3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		79	RRCID ->	170321	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9140 - 9304
M	O	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
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	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		Y	-0-		-0-
03	2325 N	1948	-0-	-377	-0-	1948	3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		164	RRCID ->	170862	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10640 - 11551
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
*02	2900 N	4836	-0-	1936	-0-	1936	129	1	4707	3	N	-0-
*03	3100 N	4032	-0-	932	-0-	2868	112	1	3920	3	N	-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		162	RRCID ->	170868	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	11010 - 12000
10	5828 X	4041	-0-	-1787	-0-	174	1	3867	2	Y	-0-	5 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	-0-	2
						2	9					1 1
*02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	3	Y	-0-	1
*03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	136	1	4723	3	Y	-0-	1 1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		163	RRCID ->	170894	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	9178 - 9949
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	223	1	4811	2	Y	32	25 0
						35	9					7
11	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	281	1	5767	2	Y	22	25 0
						24	9					4
12	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	273	1	5307	2	Y	29	30 0
						32	9					3
01	5704 X	5475	-0-	-229	-0-	236	1	5222	3	Y	15	16 1
						17	9					2
02	5336 X	5116	-0-	-220	-0-	227	1	4860	3	Y	26	25 1
						29	9					3
03	5704 X	5276	-0-	-428	-0-	231	1	5004	3	Y	37	34 1
						41	9					6

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		5	RRCID ->	170902	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10096 - 10866
10	10935 X	10935	-0-	-0-	-0-	10911	2	24	9	Y	22	53 1
11	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10586	2	30	9	Y	27	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
						211	9					66
02	10730 X	10654	-0-	-76	-0-	282	1	10298	3	Y	67	88 1
						74	9					45
03	11873 X	10551	-0-	-1322	-0-	291	1	10169	3	Y	83	95 1
						91	9					33

VILLARREAL, J. GU		WELL #:		4	RRCID ->	170904	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL DEPTH	12243	PERF.	11060 - 11986
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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	8	1	296	3	N	-0-	-0-
03	806 N	724	-0-	-82	-0-	20	1	704	3	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002								
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
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	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
*03	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534								
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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	7	9	1			2
						8	9									
03	279 N	119	-0-	-160	-0-	5	1	95	2	Y	17	11	1			8
						19	9									

LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250								
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-
03	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								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

VERGARA 1659		WELL #: 1		RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702								
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					40
11	840 N	676	-0-	-164	-0-	676	2			Y	-0-	40	1			-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	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	3	Y	-0-					19
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	34	1	1176	3	Y	-0-					19

LUNDELL		WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
03	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 A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024		
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
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	453 N	453	-0-	-0-	-0-	12 1	441 3	Y	-0-	-0-
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5 1	180 3	Y	-0-	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526			
10	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2042 2	22 9	Y	20	23 0	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	23 0	2
01	2077 N	1529	-0-	-548	-0-	1474 3	55 9	Y	50	39 1	13
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1567 3	28 9	Y	25		38
03	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	1605 3	20 9	Y	18	39 1	17

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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-
03	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		
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	306 N	306	-0-	-0-	-0-	8 1	298 3	Y	-0-	-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	20 1	689 3	Y	-0-	-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012		
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	913 N	913	-0-	-0-	-0-	25 1	888 3	N	-0-	-0-
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	28 1	972 3	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122		
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
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	44 1	1616 3	N	-0-	-0-
*03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	42 1	1473 3	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700			
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-	-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44 1	981 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1085 N	915	-0-	-170	-0-	49 1	866 3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	24 1	873 3	Y	-0-	-0-	-0-
*03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	30 1	1058 3	Y	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050														
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

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-
								1 9						
02		2871 X	2805	-0-	-66	-0-		74 1	2731 3	Y	-0-			-0-
03		3069 X	2929	-0-	-140	-0-		81 1	2848 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275														
10		2431 X	2431	-0-	-0-	-0-		133 1	2298 2	Y	-0-		23 0	-0-
11		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		147 1	2756 2	Y	-0-			-0-
12		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-		128 1	2324 2	Y	19	16 0		3
								21 9						
01		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-		2096 3	18 9	Y	16	13 1	3 7	3
02		1943 X	1444	-0-	-499	-0-		1432 3	12 9	Y	11	12 1		2
*03		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-		2708 3	18 9	Y	16	15 1		3

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252														
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		521 N	521	-0-	-0-	-0-		521 3		Y	-0-			-0-
03		496 N	433	-0-	-63	-0-		433 3		Y	-0-			-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160														
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		106 N	106	-0-	-0-	-0-		3 1	103 3	Y	-0-			-0-
*03		124 N	124	-0-	-0-	-0-		4 1	120 3	Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020														
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		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-		2468 3		Y	-0-			-0-
03		2697 N	2086	-0-	-611	-0-		2086 3		Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843														
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		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		Y	-0-			-0-
*03		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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		6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	6147 3	21 9	Y		19		34
*03		6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6583 3	15 9	Y		14	34 1	14

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630													
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	176	-0-	-143	-0-	176 3		Y		-0-		19
03		310 X	187	-0-	-123	-0-	187 3		Y		-0-		19

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091													
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		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2115 3	125 9	N		114	92 1	22
*03		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1935 3	8 9	N		7		29

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460													
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	2668	-0-	-174	-0-	2594 3	74 9	N		67		67
*03		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3220 3	6 9	N		5		72

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		20		20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454													
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		372 N	372	-0-	-0-	-0-	21 1	328 2	Y		21	23 1	3
							23 9						
*03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	58 1	1151 2	Y		9	8 1	4
							10 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1	RRCID ->	173276	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11196 - 11872				
M	O	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
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	3	Y	-0-			-0-
*02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1491	3	Y	-0-			-0-
*03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1435	3	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		85	RRCID ->	173321	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9151 - 9831				
10	5549 X	5493	-0-	-56	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-			-0-
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	-0-	5684	2			Y	-0-			-0-
12	5456 X	5437	-0-	-19	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-			-0-
01	5270 X	4427	-0-	-843	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-			-0-
02	4930 X	4556	-0-	-374	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-			-0-
03	5270 X	4907	-0-	-363	-0-	-0-	4907	3			Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		86	RRCID ->	173339	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9658 - 9795				
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3038	-0-	38	-0-	38	3038	2			Y	-0-			-0-
12	2840 N	2802	-0-	-38	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-			-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-			-0-
*02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2170	3			Y	-0-			-0-
*03	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		177	RRCID ->	173779	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11060 - 11826				
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	3	N	-0-			-0-
*02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1423	3	N	-0-			-0-
*03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1584	3	N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		124	RRCID ->	173888	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8545 - 9297				
10	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			25
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2	6	9	N	5			30
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			30
01	1674 N	1178	-0-	-496	-0-	-0-	1178	3			N	-0-	30	7	-0-
*02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	3	72	9	N	65			65
03	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	-0-	1297	3	6	9	N	5	36	1	34

7B CATTLE COMPANY D		WELL #:		4	RRCID ->	173900	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12457	PERF.11182 - 11892				
10	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	-0-	13559	2	32	9	Y	29	34	1	39
11	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	-0-	11936	2			Y	-0-			39
12	10912 X	8441	-0-	-2471	-0-	-0-	8441	2			Y	-0-			39
01	17516 X	17516	-0-	-0-	-0-	-0-	948	1	16568	3	Y	-0-	39	7	-0-
*02	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	12458	3	Y	-0-			-0-
*03	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	-0-	388	1	13586	3	Y	116			116
							128	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930						
M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	234	1	8545	3	Y	19	75	1	6
						21	9							
*03	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	226	1	7892	3	Y	8			14
						9	9							
VILLARREAL STATE 272										WELL #: 2	RRCID -> 174032	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10620 - 11996
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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	305	-0-	-67	-0-	9	1	296	3	Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH STATE F										WELL #: 179	RRCID -> 174178	COMPL. DATE 07/23/1999	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8434 - 8444
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH										WELL #: 182	RRCID -> 174628	COMPL. DATE 09/30/1999	TOTAL DEPTH 12230	PERF.10586 - 11959
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	495	3	N	-0-	54	7	-0-
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	17	1	629	3	N	-0-			-0-
*03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	14	1	507	3	N	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 180	RRCID -> 174742	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10390 - 10410
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	3	1	62	2	Y	20	16	0	4
						22	9							
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	2	1	42	2	Y	8	11	0	1
						9	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2480 X	1587	-0-	-893	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-	3	0	-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	2
							15	9							
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1615	3	11	9	Y	10	10	1	2
*02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1389	3	12	9	Y	11	11	1	2
03		1891 N	1373	-0-	-518	-0-	1364	3	9	9	Y	8	8	1	2

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024															
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	-0-
*02		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	92	1	3357	3	N	-0-			-0-
*03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	99	1	3437	3	N	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153															
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		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-			-0-
03		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-			-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A															
10		3038 N	2806	-0-	-232	-0-	2775	2	31	9	Y	28	23	1	35
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	-0-
*02		2900 N	2987	-0-	87	87	79	1	2908	3	Y	-0-			-0-
*03		3087 N	3000	-0-	-87	-0-	83	1	2888	3	Y	26			26
							29	9							

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442															
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		533 N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	N	-0-			-0-
03		775 N	545	-0-	-230	-0-	16	1	529	3	N	-0-			-0-

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111															
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		483 N	483	-0-	-0-	-0-	430	3	53	9	N	48			48
03		558 N	254	-0-	-304	-0-	252	3	2	9	N	2			50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		87	RRCID ->	175270	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9718 - 9862
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3	Y	-0-			-0-
*03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		90	RRCID ->	175452	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9445 - 9568
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	2561	-0-	-310	-0-	2561 3	Y	-0-			-0-
03		3069 X	1216	-0-	-1853	-0-	1216 3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		184	RRCID ->	175458	COMPL. DATE	12/22/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	10376 - 10524
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	3147	-0-	-449	-0-	139 1	2989 3	Y	17	17 1	2
							19 9					
03		4092 X	3128	-0-	-964	-0-	137 1	2965 3	Y	24	22 1	4
							26 9					

CARR		WELL #:		128	RRCID ->	175547	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577
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		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1255 3	64 9	N	58	35 1	23
03		1116 N	504	-0-	-612	-0-	502 3	2 9	N	2		25

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID ->	175751	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565
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	13 9	Y	12	12 1	-0-
02		4292 X	2721	-0-	-1571	-0-	2721 3		Y	-0-		-0-
03		4309 X	2929	-0-	-1380	-0-	2929 3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	
10	5115 X	4136	-0-	-979	-0-	182 1	3919 2	Y	32	90 0	7
						35 9					
11	5130 X	4562	-0-	-568	-0-	211 1	4327 2	Y	22	25 0	4
						24 9					
12	5301 X	5009	-0-	-292	-0-	243 1	4734 2	Y	29	30 0	3
						32 9					
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	216 1	4787 3	Y	16	17 1	2
						18 9					
*02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	208 1	4458 3	Y	27	26 1	3
						30 9					
03	4588 X	3874	-0-	-714	-0-	170 1	3671 3	Y	30	29 1	4
						33 9					

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620			
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	68 9	Y	62	62 1	-0-
02	4234 X	2851	-0-	-1383	-0-	2851 3		Y	-0-		-0-
03	4588 X	4055	-0-	-533	-0-	4055 3		Y	-0-		-0-

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647			
10	3100 N	3577	-0-	477	1716	3557 2	20 9	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	3000 3	Y	-0-	22 7	-0-
02	3741 X	2582	-0-	-1159	-0-	69 1	2513 3	Y	-0-		-0-
03	3565 X	2577	-0-	-988	-0-	71 1	2481 3	Y	23		23
						25 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666			
10	5704 X	4343	-0-	-1361	-0-	191 1	4118 2	Y	31	96 0	7
						34 9					
11	5520 X	4317	-0-	-1203	-0-	199 1	4094 2	Y	22	25 0	4
						24 9					
12	5704 X	2850	-0-	-2854	-0-	138 1	2690 2	Y	20	22 0	2
						22 9					
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	212 1	4693 3	Y	125	111 1	16
						138 9					
02	4437 X	2251	-0-	-2186	-0-	100 1	2134 3	Y	15	28 1	3
						17 9					
03	4464 X	2427	-0-	-2037	-0-	106 1	2297 3	Y	22	22 1	3
						24 9					

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084			
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	38 1	472 2	Y	-0-		-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		Y	-0-		-0-
*03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		Y	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511	
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	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	58 1	1251 3	Y	22 22 1 2
						24 9			
*03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	124 1	2676 3	Y	64 58 1 8
						70 9			

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394	
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	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	108 1	3941 3	N	-0- -0-
*03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	106 1	3725 3	N	-0- -0-

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011	
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0- -0-
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0- -0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539	
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	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	47 1	1004 3	Y	14 15 1 2
						15 9			
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36 1	790 3	Y	16 15 1 3
						18 9			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA		WELL #: 23		RRCID -> 177399		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 192		RRCID -> 177526		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750								
10	2868 X	2127	-0-	-741	-0-	93 1	1999 2	Y	32	25	0					7
						35 9										
11	2670 X	2501	-0-	-169	-0-	115 1	2362 2	Y	22	25	0					4
						24 9										
12	2759 X	2408	-0-	-351	-0-	116 1	2260 2	Y	29	30	0					3
						32 9										
01	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	103 1	2275 3	Y	15	16	1					2
						17 9										
*02	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	97 1	2071 3	Y	26	25	1					3
						29 9										
03	2263 X	2137	-0-	-126	-0-	93 1	2005 3	Y	35	33	1					5
						39 9										

AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960								
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					-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 1	212 3	Y	-0-							-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7 1	221 3	Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-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-
03	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								
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	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		Y	-0-							-0-
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	961 N	724	-0-	-237	-0-	40	1	684	2	Y	-0-	9	0	-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	3
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	21	9			Y	15	15	1	3
*02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	793	3	17	9	Y	19	18	1	4
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	762	3	21	9	Y	14	14	1	4
						772	3	15	9	Y				
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202					
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1629	2	24	9	Y	22	13	1	9
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	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	44	1	1617	3	Y	4	15	1	1
						4	9							
*03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	48	1	1664	3	Y	2			3
						2	9							
CARR		WELL #: 132		RRCID -> 178171		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620					
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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	178	3	39	9	N	35			35
*03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2			37
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 193		RRCID -> 179260		COMPL. DATE 09/21/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10269 - 10439					
10	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	75	1	1615	2	Y	32	25	0	7
						35	9							
11	2160 N	1787	-0-	-373	-0-	82	1	1681	2	Y	22	25	0	4
						24	9							
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1575	2	Y	29	30	0	3
						32	9							
01	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	71	1	1565	3	Y	15	16	1	2
						17	9							
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	67	1	1448	3	Y	26	25	1	3
						29	9							
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	67	1	1445	3	Y	36	34	1	5
						40	9							
CARR		WELL #: 130		RRCID -> 179286		COMPL. DATE 08/07/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03	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							
DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498	
M	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
10	1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497 2			-0-
11	1260 N	27	-0-	-1233	-0-	27 2			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741	
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	213 1	4586 2	Y	31 25 0 6
11	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	245 1	5036 2	Y	23 25 0 4
12	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	271 1	5277 2	Y	29 30 0 3
01	5363 X	5107	-0-	-256	-0-	220 1	4872 3	Y	14 15 1 2
02	4814 X	4424	-0-	-390	-0-	196 1	4204 3	Y	22 22 1 2
03	5580 X	4393	-0-	-1187	-0-	192 1	4167 3	Y	31 29 1 4

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745	
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
03	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	
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	3164	-0-	-1244	-0-	184 1	2980 2	N	-0-
*03	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	204 1	4961 2	N	3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310	
10	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	67 1	1161 2	Y	-0- 3 0 -0-
11	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	252 1	4719 2	Y	3 2 0 1
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	169 1	3061 2	Y	75 63 0 13
01	651 X	506	-0-	-145	-0-	506 3		Y	-0- 9 1 3 7 1
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1170 3	31 9	Y	28 25 1 4
*03	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2338 3	45 9	Y	41 38 1 7

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817	
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
03	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									
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 195		RRCID -> 181555			COMPL. DATE 02/06/2001			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693	
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
10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	158 1	3408 2	Y	32	25 0		7
						35 9						
11	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	211 1	4325 2	Y	30	31 0		6
						33 9						
12	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	203 1	3938 2	Y	39	41 0		4
						43 9						
01	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	186 1	4113 3	Y	21	22 1		3
						23 9						
02	3103 X	3017	-0-	-86	-0-	133 1	2854 3	Y	27	27 1		3
						30 9						
*03	18372 X	18372	-0-	-0-	-0-	805 1	17439 3	Y	116	103 1		16
						128 9						

P.M. FROST B			WELL #: 2		RRCID -> 181808			COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858	
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425 3		N	-0-			-0-
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	86 1	1397 2	N	-0-			-0-
*03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	100 1	2437 2	N	-0-			-0-

FROST TRUST 9			WELL #: 1		RRCID -> 182682			COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508	
10	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-			20
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 2		N	-0-			20
12	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-			20
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3296 3	13 9	N	-0-	12		32
*02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	160 1	2592 2	N	-0-			32
*03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	139 1	3396 2	N	-0-	2		34
						2 9						

CARR			WELL #: 133		RRCID -> 183914			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705	
10	310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-			149
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			149
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			149
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	149 7		-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	277 3	53 9	N	48			48
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	254 3	100 9	N	91	121 1		18

FROST TRUST 13			WELL #: 1		RRCID -> 183946			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093	
10	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-			25
11	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-			25
12	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3437 2	72 9	N	65	35 1		55
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-	9 7		46
*02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	343 1	2920 2	N	-0-			46
*03	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	319 1	3205 2	N	40			86
						44 9						

FROST TRUST 13			WELL #: 2		RRCID -> 184897			COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427	
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			27
11	900 N	894	-0-	-6	-0-	894 2		N	-0-			27
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			27
01	992 N	668	-0-	-324	-0-	633 2	35 9	N	32			59
*02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	78 1	663 2	N	-0-			59
03	899 N	739	-0-	-160	-0-	67 1	672 2	N	-0-			59

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-				NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

DESPAIN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.10120 - 10535
10	1891	N	1194	-0-	-697	-0-	1194	2			63
11	1740	N	1512	-0-	-228	-0-	1511	2	1	9	64
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1692	2	152	9	26
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			13
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1174	2	13
03	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	61	1	1495	2	118
							116	9			

FROST TRUST 7		WELL #:		1	RRCID ->	185470	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10322 - 10913
10	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			80
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			80
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			80
01	2697	X	2415	-0-	-282	-0-	2380	3	35	9	112
02	2436	X	2096	-0-	-340	-0-	122	1	1974	2	112
03	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	105	1	2552	2	112

FROST TRUST 47		WELL #:		2	RRCID ->	185491	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9589 - 9608
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			23
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			23
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	154	2	144	9	27
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			-0-
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	26
							46	9			
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	47
							23	9			

FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID ->	185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 9317 - 9327
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1416	2	61	9	27
11	1230	N	787	-0-	-443	-0-	787	2			27
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			27
01	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1174	2			-0-
*02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	93	1	1127	2	46
							69	9			
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1139	2	65
							21	9			

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118								
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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								
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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					79
03	279 N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	2	N	-0-					79

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569								
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
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	11	9				7	8	1			1
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	Y	12	11	1			2
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	464	3	13	9	Y	8	8	1			2

KAISER STATE 2		WELL #: 1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282								
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	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	119	116	1			3
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	131	9	876	2	N	33					36

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
03	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								
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1691	2	13	9	N	12					37
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1746	2		3	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	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					95
*03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	198	1	1988	2	N	10					105

11 9																

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	2635 X	2381	-0-	-254	-0-	15	9							
*02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2369	3	12	9	Y	11	11	1	2
*03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2470	3	15	9	Y	14	13	1	3
						2682	3	12	9	Y	11	11	1	3

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	33	34	1	4
						36	9							
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	26	26	1	4
						29	9							

 CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	84	3	15	9	N	14			14
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			14

 FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

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	2900 N	2909	-0-	9	9	306	1	2603	2	N	-0-			25
*03	2720 N	2711	-0-	-9	-0-	242	1	2433	2	N	33			58
						36	9							

 FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7258	2	124	9	N	113	112	1	41
11	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7581	2	31	9	N	28			69
12	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7744	2	172	9	N	156	193	1	32
01	7378 X	5945	-0-	-1433	-0-	5945	2			N	-0-	32	7	-0-
02	6902 X	3351	-0-	-3551	-0-	252	1	3046	2	N	48	17	1	31
						53	9							
03	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	35			66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	148	1	N	45		45
						50	9				
03	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	131	1	N	8		53
						9	9				

EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614			
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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		16
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	-0-		16

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782			
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
*02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	16	16 1	3
03	744 N	593	-0-	-151	-0-	583	3	Y	9	10 1	2

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270			
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	2711	-0-	-131	-0-	158	1	N	-0-		-0-
*03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773			
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	13	1	Y	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	21	1	Y	-0-		-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
*03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211			
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	252	1	Y	5		10
						6	9				
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	288	1	Y	7		17
						8	9				
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	331	1	Y	12	13 1	16
						13	9				
01	1798 N	1421	-0-	-377	-0-	249	1	Y	6	15 1	7
						7	9				
*02	2900 N	4513	-0-	1613	1613	273	1	Y	74	73 1	8
						81	9				
*03	3100 N	5136	-0-	2036	3649	245	1	Y	40	31 1	17
						44	9				

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST TRUST 49		WELL #:		2	RRCID ->	191043	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9196 - 9208	
M	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	
10	5859 X	5048	-0-	-811	-0-	4897	2	151	9	N	137	189 1	28
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	26
01	5704 X	3481	-0-	-2223	-0-	3481	2			N	-0-	26 7	-0-
*02	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	420	1	5070	2	N	35	16 1	19
						39	9						
*03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	465	1	4717	2	N	92		111
						101	9						

LUNDELL E		WELL #:		2	RRCID ->	191120	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	15722	PERF.	9497 - 10185	
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	-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		-0-
*03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-		-0-

WALTER DESPAIN 12		WELL #:		2	RRCID ->	191672	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9708 - 10170	
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	-0-
*02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	198	1	1689	2	N	32		32
						35	9						
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	186	1	1876	2	N	6		38
						7	9						

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		203	RRCID ->	191673	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8471 - 8641	
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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	60	80 1	10
						66	9						
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	55	40 1	25
						61	9						

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		204	RRCID ->	191746	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8777 - 9002	
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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	13	17 1	2
						14	9						
03	310 N	206	-0-	-104	-0-	9	1	177	2	Y	18	13 1	7
						20	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

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
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	136	1	2352	2	Y	-0-	6	0	-0-
11		1620 N	1504	-0-	-116	-0-	76	1	1428	2	Y	-0-			-0-
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
*02		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1816	3	13	9	Y	12	12	1	2
*03		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2299	3	12	9	Y	11	11	1	2

 CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

10		930 N	628	-0-	-302	-0-	628	2			N	-0-			30
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	N	5			35
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			35
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-	35	7	-0-
*02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1747	3	134	9	N	122	77	1	45
*03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	3	8	9	N	7			52

 MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			67
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	67	7	-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	N	-0-			-0-
*03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-			-0-

 FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

10		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-			25
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			25
12		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			25
01		4340 X	3825	-0-	-515	-0-	3784	3	41	9	N	37	25	7	37
02		4060 X	3719	-0-	-341	-0-	217	1	3502	2	N	-0-			37
03		4340 X	3275	-0-	-1065	-0-	129	1	3146	2	N	-0-			37

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

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		337 X	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-			-0-
*03		413 X	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	-0-			-0-

 DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
YATES		WELL #:		5	RRCID ->	193317	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10390 - 11787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28 1	1052 3	N	-0-			-0-
*03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	30 1	1065 3	N	-0-			-0-

VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID ->	193815	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9810 - 9900	
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	2939	-0-	-77	-0-	2915 3	24 9	Y	22			31
03		3224 X	3092	-0-	-132	-0-	3074 3	18 9	Y	16	34 1		13

IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	193816	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9498 - 10440	
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
							43 9						
02		5365 X	3826	-0-	-1539	-0-	102 1	3715 3	Y	8	52 1		4
							9 9						
03		5456 X	4561	-0-	-895	-0-	127 1	4430 3	Y	4			8
							4 9						

YATES		WELL #:		6	RRCID ->	194837	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10534 - 11899	
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		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	81 1	2929 3	N	-0-			-0-
*03		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	85 1	2975 3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		208	RRCID ->	195082	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	11227	PERF.	9840 - 10280	
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		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	88 1	1899 3	Y	54	51 1		5
							59 9						
03		961 N	870	-0-	-91	-0-	37 1	798 3	Y	32	33 1		4
							35 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944								
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					
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		
01	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	2240	3	12	9	Y	11	10	1	2		
*02	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2745	3	17	9	Y	15	15	1	2		
*03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2446	3	11	9	Y	10	11	1	1		

YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001								
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	62	171	1	2991	3	N	-0-	59	7	-0-		
*02	2900 N	3578	-0-	678	740	96	1	3482	3	N	-0-			-0-		
*03	3100 N	3671	-0-	571	1311	102	1	3569	3	N	-0-			-0-		

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 209		RRCID -> 195642		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117								
10	3100 N	2817	-0-	-283	507	115	1	2546	2	Y	142	7	0	142		
11	3112 X	2605	-0-	-507	-0-	111	1	2464	2	Y	27			169		
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	7	-0-
*02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	59	1	2153	3	Y	-0-			-0-		
*03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	64	1	2253	3	Y	-0-			-0-		

LUNDELL C		WELL #: 9		RRCID -> 196641		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034								
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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-		
03	1085 N	609	-0-	-476	-0-	609	3			Y	-0-			-0-		

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 210		RRCID -> 196839		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283								
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	3956	-0-	-684	-0-	106	1	3850	3	Y	-0-	1	1	-0-		
03	4960 X	4231	-0-	-729	-0-	118	1	4113	3	Y	-0-			-0-		

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 7		RRCID -> 197038		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242								
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	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	3	Y	4	29	1	2		
03	2449 N	1858	-0-	-591	-0-	51	1	1805	3	Y	2			4		

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

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
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	2424	-0-	-737	-0-	2277	3	147	9	N	134	97	1				92
03		3379 X	2365	-0-	-1014	-0-	2236	3	129	9	N	117	130	1				79

 VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

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	4967	-0-	-862	-0-	4945	3	22	9	Y	20						26
03		5890 X	4990	-0-	-900	-0-	4975	3	15	9	Y	14	28	1				12

 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

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
							11	9										
01		4495 X	4004	-0-	-491	-0-	3994	3	10	9	Y	9	10	1				1
02		4147 X	3964	-0-	-183	-0-	3951	3	13	9	Y	12	11	1				2
03		4433 X	3731	-0-	-702	-0-	3722	3	9	9	Y	8	8	1				2

 VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

10		1488 N	1422	-0-	-66	-0-	34	1	1384	3	Y	4						42
							4	9										
11		1440 N	1439	-0-	-1	-0-	37	1	1390	3	Y	11						53
							12	9										
12		1488 N	1452	-0-	-36	-0-	55	1	1394	3	Y	3	18	1				38
							3	9										
01		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	50	1	1299	3	Y	-0-	5	1				33
02		1392 N	1097	-0-	-295	-0-	29	1	1068	3	Y	-0-						33
*03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	41	1	1452	3	Y	17						50
							19	9										

 LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

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		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-						-0-
*03		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-						-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	98	1	2102	2	Y	32	25 0	7
						35	9						
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	102	1	2099	2	Y	22	25 0	4
						24	9						
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	Y	20	22 0	2
						22	9						
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	2094	3	Y	17	15 1	2
						19	9					2 7	
*02	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	114	1	2452	3	Y	32	30 1	4
						35	9						
*03	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	95	1	2057	3	Y	37	35 1	6
						41	9						

 DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

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	94 1		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		-0-
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1767	3	36 9	N	33			33
03	2263 N	1771	-0-	-492	-0-	1771	3		N	-0-			33

 HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

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 7		-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	18 1		680 3	N	-0-			-0-
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	18 1		620 3	N	-0-			-0-

 CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

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		-0-
*02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1799	3	80 9	N	73			73
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1668	3	2 9	N	2			75

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	2	Y	31	25 0	6
						34	9						
11	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	31	31 0	6
						34	9						
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	77	1	1491	2	Y	29	32 0	3
						32	9						
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	3	Y	17	15 1	2
						19	9					3 7	
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1231	3	Y	23	23 1	2
						25	9						
03	1426 N	972	-0-	-454	-0-	42	1	904	3	Y	24	23 1	3
						26	9						

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	54	1	1168	2	Y	32	25 0	7
						35	9						
11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	59	1	1220	2	Y	22	25 0	4
						24	9						
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	63	1	1228	2	Y	29	30 0	3
						32	9						
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	56	1	1241	3	Y	19	16 1	3 7
						21	9						
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	53	1	1146	3	Y	26	26 1	3
						29	9						
03	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	53	1	1145	3	Y	37	34 1	6
						41	9						

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

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	2
						15	9						
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	718	3	14	9	Y	13	12 1	3
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	Y	19	18 1	4
*03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2447	3	41	9	Y	37	34 1	7

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

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	-0-
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	13	1	499	3	N	-0-		-0-
03	775 N	560	-0-	-215	-0-	16	1	544	3	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

10	124 N	82	-0-	-42	-0-	3	1	68	2	Y	10	8 0	2
						11	9						
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	16	15 0	3
						18	9						
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	19	20 0	2
						21	9						
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	11	11 1	2
						12	9						
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	17	17 1	2
						19	9						
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	27	25 1	4
						30	9						

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	85	1	1830	2	Y	32	25 0	7
						35	9						
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	96	1	1974	2	Y	22	25 0	4
						24	9						
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	99	1	1920	2	Y	29	30 0	3
						32	9						
01	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	92	1	2028	3	Y	44	40 1	7
						48	9						
*02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	86	1	1854	3	Y	27	30 1	4
						30	9						
03	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	81	1	1742	3	Y	36	34 1	6
						40	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

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
10	22112 X	22112	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	1	20900	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	20199 X	20199	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	1	19174	2	Y	-0-					-0-
12	19009 X	19009	-0-	-0-	-0-	-0-	995	1	18003	2	Y	10	8	0			2
01	22103 X	17335	-0-	-4768	-0-	-0-	17327	3	8	9	Y	7	8	1			1
02	20677 X	15378	-0-	-5299	-0-	-0-	15369	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	22103 X	15202	-0-	-6901	-0-	-0-	15195	3	7	9	Y	6	6	1			1

 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	Y	-0-	13	0			-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	62	-0-	-310	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	80	-0-	-168	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					87
11	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					87
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					87
01	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-	87	7			-0-
*02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	3	98	9	N	89					89
*03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	N	1					90

 LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

 CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					109
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					109
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					109
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	109	7			-0-
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3	130	9	N	118					118
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					118

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH A12		WELL #:		202	RRCID ->	213309	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10919 - 11578
M	O	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
10		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	56	1	1233	2	Y	-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1265	2	Y	-0-
12		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	59	1	1309	2	Y	-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1330	3	Y	-0-
*02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	32	1	1161	3	Y	-0-
*03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	32	1	1135	3	Y	-0-

VAQUILLAS L6				WELL #:		211	RRCID ->	213610	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	9014 PERF. 8230 - 8745
10		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	180	1	1103	2	N	25
							166	9				
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	133	1	775	2	N	25
12		988 N	988	-0-	-0-	-0-	159	1	829	2	N	25
01		1333 N	459	-0-	-874	-0-	81	1	378	2	N	-0-
*02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	N	170
							187	9				
03		992 N	110	-0-	-882	-0-	1	1	24	2	N	54
							85	9				

VERGARA RAYZOR 1676 GU				WELL #:		1	RRCID ->	215228	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10748 PERF. 9480 - 10394
10		2728 N	2673	-0-	-55	-0-	433	1	2218	2	N	121
							22	9				
11		2190 N	1700	-0-	-490	-0-	266	1	1412	2	N	141
							22	9				
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	146	1	651	2	N	141
01		2821 X	735	-0-	-2086	-0-	40	1	695	3	N	-0-
*02		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	81	1	2922	3	N	-0-
*03		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	73	1	2552	3	N	191
							422	9				

LUNDELL				WELL #:		96	RRCID ->	215454	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	9604 PERF. 8958 - 9176
10		527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-
12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-
*02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-
*03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-

LUNDELL				WELL #:		95	RRCID ->	215816	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10472 PERF. 9784 - 10390
10		7068 X	6341	-0-	-727	-0-	6341	2			Y	-0-
11		7110 X	6290	-0-	-820	-0-	6290	2			Y	-0-
12		7347 X	6723	-0-	-624	-0-	6723	2			Y	-0-
01		7006 X	5485	-0-	-1521	-0-	5485	3			Y	-0-
02		6554 X	5217	-0-	-1337	-0-	5217	3			Y	-0-
03		6727 X	5408	-0-	-1319	-0-	5408	3			Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	4247 X	3916	-0-	-331	-0-		215 1	3701 2	Y		-0-	9 0			-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			3
01	3999 X	3223	-0-	-776	-0-		17 9	9 9	Y		8	10 1			1
02	3654 X	3088	-0-	-566	-0-		3214 3	12 9	Y		11	11 1			1
03	4030 X	3601	-0-	-429	-0-		3076 3	10 9	Y		9	10 1			-0-
							3591 3								
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970						
10	682 N	406	-0-	-276	-0-		22 1	384 2	Y		-0-	6 0			-0-
11	630 N	628	-0-	-2	-0-		32 1	595 2	Y		1	1 0			-0-
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-		1 9	582 2	Y		42	35 0			7
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-		32 1	45 9	Y		41	34 1	7 7		7
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-		46 9	41 9	Y		37	37 1			7
*03	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-		568 3	166 9	Y		151	132 1			26
							520 3								
							2926 3								
EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870						
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	2856 3	N		-0-	9 1			-0-
*02	4461 X	3366	-0-	-1095	-0-		110 1	3247 3	N		28	23 1			5
*03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-		88 1	1662 3	N		-0-				5
							31 9								
							47 1								
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688						
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	72	-0-	-189	-0-		2 1	70 3	N		-0-	9 1			-0-
03	279 N	73	-0-	-206	-0-		2 1	71 3	N		-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776						
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	3706 3	N		-0-	4 1			-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-		147 1	3576 3	N		-0-				-0-
02	3277 X	3138	-0-	-139	-0-		138 1	2983 3	N		67	55 1			12
*03	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-		81 1	3416 3	N		-0-				12
							74 9								
							97 1								
EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867						
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	11	-0-	-18	-0-		11 3		N		-0-				-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-		1 1	44 3	N		-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074							
M	O	GAS	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
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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	56	1	2018	3	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	4469	-0-	1369	1369	124	1	4345	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209							
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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	56	1	2040	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2108	-0-	-372	-0-	58	1	2050	3	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156							
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	393	3	83	9	N	75			75
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	369	3	4	9	N	4			79

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248							
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	525	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804							
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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	46	1	1665	3	N	-0-			-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	58	1	2043	3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ARCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 231882		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034									
M	O	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	
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	3299	-0-	3299	4811	88	1	3211	3	N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	4280	-0-	4280	9091	119	1	4161	3	N	-0-					-0-	
VAQUILLAS RANCH A6										WELL #: 228		RRCID -> 235823		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966	
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-	
*02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	81	1	2975	3	Y	-0-					-0-	
*03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	141	1	4921	3	Y	-0-					-0-	
FROST TRUST 49										WELL #: 3		RRCID -> 235830		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668	
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	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	172	1	2071	2	N	49	17	1			32	
*03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	168	1	1699	2	N	2					34	
CARR										WELL #: 148		RRCID -> 235843		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
03	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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	
03	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 A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110		PERF.11536 - 11716	
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
10	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2				23
11	5910 X	5765	-0-	-145	-0-	5765	2				23
12	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2				23
01	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	299	1	5234	3	23 7	-0-
*02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	157	1	5747	3		-0-
*03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	180	1	6275	3		-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11122 - 11223	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-
11	240 N	88	-0-	-152	-0-	4	1	84	2	Y	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-
01	217 N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	3	Y	-0-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-
03	155 N	18	-0-	-137	-0-	18	3			Y	-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045		PERF.11290 - 11514	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	95				N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95				N	NO RPT

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 8332 - 8392	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9838 - 10948	
10	7626 X	5844	-0-	-1782	-0-	257	1	5530	2	Y	52
						57	9				126
11	6150 X	6126	-0-	-24	-0-	283	1	5801	2	Y	38
						42	9				42
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	309	1	6007	2	Y	58
						64	9				59
01	6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	280	1	6205	3	Y	31
						34	9				32
*02	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	254	1	5458	3	Y	51
						56	9				50
*03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	245	1	5299	3	Y	69
						76	9				65

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082		PERF. 8506 - 8528	
10	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	135	3	61	9	N	55
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	50	1	1070	3	Y	25	25	1	3
						28	9							
*03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	57	1	1241	3	Y	41	38	1	6
						45	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782														

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	4435	-0-	-205	-0-	196	1	4209	3	Y	27	26	1	3
						30	9							
03	4960 X	3254	-0-	-1706	-0-	142	1	3081	3	Y	28	27	1	4
						31	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537														

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	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	68	1	1448	3	Y	48	47	1	5
						53	9							
*03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	89	1	1918	3	Y	88	81	1	12
						97	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549														

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	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	418	1	8971	3	Y	31	30	1	3
						34	9							
03	8122 X	2807	-0-	-5315	-0-	123	1	2670	3	Y	13	14	1	2
						14	9							

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
03		3472 X	2064	-0-	-1408	-0-	2018 2	46 9	N	42	177 1		85

LINN OPERATING, INC. 501545													
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8740													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336													
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						
*03		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	243 1	1867 2	Y	141	139 1		81
							155 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

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									
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	59	1	458	2	N	40	74	1			43
							44	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

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									
03		4526 X	3926	-0-	-600	-0-	435	1	3350	2	N	128	176	1			97
							141	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
 EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	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
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
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

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
*03		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3966	2	17	9	N	15	11	1			58

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	1	1			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
03		93 N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	N	1	1	1			60

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

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
*03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3	2	1			119

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

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
03		3534 X	2648	-0-	-886	-0-	2618	2	30	9	N	27	193	1			176

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

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
*03		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5348	2	56	9	N	51	24	1			88

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

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
*03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2460	2	59	9	N	54	12	1			142

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362																
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
*03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2756	2	211	9	N	192	187	1			88

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374																
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
*03	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3910	2	56	9	N	51	14	1			76

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594																
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
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	N	5	3	1			110

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544																
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
*03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1720	2	69	9	N	63	6	1			131

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB			
MOHICAN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		573707										
BHE				WELL #:	4	RRCID ->	263769	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186	
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
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
03	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	2480	2	32	9	N	29	8	1	144

BHE				WELL #:	6	RRCID ->	266646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532	
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
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	1	1	72

BHE				WELL #:	3	RRCID ->	266990	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	9620 - 9643	
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
*03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1680	2	8	9	N	7	5	1	115

BHE				WELL #:	11	RRCID ->	267947	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8242 - 9497	
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
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	N	2	2	1	29

BHE				WELL #:	7	RRCID ->	268071	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	8908 - 10045	
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
03	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	2416	2	17	9	N	15	10	1	43

BHE				WELL #:	8	RRCID ->	268077	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9166 - 9208	
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
*03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2482	2	15	9	N	14	10	1	45

BHE				WELL #:	10	RRCID ->	268080	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8670	
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
03	10726 X	9366	-0-	-1360	-0-	9321	2	45	9	N	41	28	1	133

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
*03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2658 2	14 9	N	13	9 1	80

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

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
*03		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1198 2	6 9	N	5	1 1	66

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

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
*03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162 2	2 9	N	2	1 1	2

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

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
*03		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3111 2	14 9	N	13	9 1	186

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
 ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

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-
03		899 X	724	-0-	-175	-0-	78 1	646 2	Y	-0-		-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

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-
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	13 1	56 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617														
VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	4836 X	4615	-0-	-221	-0-	787	1	3775	2	Y	48	49	1	19
						53	9							
11	4680 X	4661	-0-	-19	-0-	742	1	3846	2	Y	66	76	1	9
						73	9							
12	4805 X	4693	-0-	-112	-0-	738	1	3872	2	Y	75	76	1	8
						83	9							
01	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	772	1	3590	2	Y	54	52	1	10
						59	9							
02	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	755	1	3555	2	Y	51	53	1	8
						56	9							
03	4805 X	4727	-0-	-78	-0-	877	1	3794	2	Y	51	26	1	33
						56	9							

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232														
10	7130 X	4169	-0-	-2961	-0-	431	1	3698	2	Y	36	21	1	26
						40	9							
11	6900 X	3872	-0-	-3028	-0-	394	1	3433	2	Y	41	44	1	23
						45	9							
12	5518 X	3704	-0-	-1814	-0-	394	1	3266	2	Y	40	44	1	19
						44	9							
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	319	1	2939	2	Y	46	43	1	22
						51	9							
02	3973 X	1221	-0-	-2752	-0-	135	1	1065	2	Y	19	31	1	10
						21	9							
03	4154 X	3884	-0-	-270	-0-	412	1	3421	2	Y	46	32	1	24
						51	9							

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206														
10	5270 X	3970	-0-	-1300	-0-	410	1	3514	2	Y	42	24	1	30
						46	9							
11	4740 X	4263	-0-	-477	-0-	434	1	3781	2	Y	44	49	1	25
						48	9							
12	4898 X	3804	-0-	-1094	-0-	404	1	3352	2	Y	44	48	1	21
						48	9							
01	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	350	1	3226	2	Y	53	49	1	25
						58	9							
02	4118 X	3573	-0-	-545	-0-	395	1	3120	2	Y	53	51	1	27
						58	9							
03	4402 X	2232	-0-	-2170	-0-	235	1	1951	2	Y	42	47	1	22
						46	9							

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350														
10	4495 X	645	-0-	-3850	-0-	65	1	561	2	Y	17	12	1	12
						19	9							
11	4350 X	1075	-0-	-3275	-0-	108	1	939	2	Y	25	23	1	14
						28	9							
12	4495 X	815	-0-	-3680	-0-	85	1	702	2	Y	25	27	1	12
						28	9							
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	114	1	1052	2	Y	35	30	1	17
						39	9							
02	1595 X	488	-0-	-1107	-0-	52	1	413	2	Y	21	27	1	11
						23	9							
03	1116 X	689	-0-	-427	-0-	72	1	596	2	Y	19	20	1	10
						21	9							

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 PROD	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
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							
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	16	1	69	2	Y	3	1	1	2
						3	9							
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618														
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							
03	3162 X	2913	-0-	-249	-0-	543	1	2351	2	Y	17	9	1	11
						19	9							
VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277														
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							
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	213	1	920	2	Y	18	9	1	12
						20	9							
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164														
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							
03	2883 X	2755	-0-	-128	-0-	507	1	2193	2	Y	50	26	1	32
						55	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VERGARA 1680		WELL #:		8	RRCID -> 123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10815 - 10974		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID -> 132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9758 - 9782		
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-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-

ALLEY		WELL #:		8ST	RRCID -> 135953	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10158 - 10319		
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					
03	1829	X	1611	-0-	-218	-0-	171 1	1421 2	Y	17	20 1	9
							19 9					

ALLEY		WELL #:		9ST	RRCID -> 143611	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	10868	PERF. 9808 - 9935		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID -> 145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9540 - 9600		
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-
03	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 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

10		527 N	408	-0-	-119	-0-	67 1	323 2	Y	16	16 1		6
							18 9						
11		540 N	402	-0-	-138	-0-	61 1	317 2	Y	22	25 1		3
							24 9						
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	79 1	414 2	Y	25	25 1		3
							28 9						
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	73 1	338 2	Y	17	17 1		3
							19 9						
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	68 1	323 2	Y	18	18 1		3
							20 9						
03		527 N	424	-0-	-103	-0-	76 1	329 2	Y	17	9 1		11
							19 9						

VERGARA 1674			WELL #:		5	RRCID -> 150181		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 11115		PERF.10130 - 10172	
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-
*03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	13 1	56 2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1680			WELL #:		9ST	RRCID -> 150210		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10176 - 10316	
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-
*03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	33 1	141 2	Y	-0-			-0-

ALLEY			WELL #:		6ST	RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10484 - 10509	
10		1488 X	1212	-0-	-276	-0-	126 1	1083 2	Y	3	2 1		2
							3 9						
11		1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	142 1	1239 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
12		1426 X	1283	-0-	-143	-0-	138 1	1141 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	127 1	1166 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
02		1334 N	1211	-0-	-123	-0-	136 1	1071 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
03		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	130 1	1081 2	Y	4	4 1		2
							4 9						

VERGARA 1674			WELL #:		7ST	RRCID -> 179269		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10984		PERF.10633 - 10756	
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	189 1	907 2	Y	16	18 1		6
							18 9						
11		960 N	858	-0-	-102	-0-	136 1	704 2	Y	16	20 1		2
							18 9						
12		961 N	936	-0-	-25	-0-	146 1	768 2	Y	20	20 1		2
							22 9						
01		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	185 1	861 2	Y	14	13 1		3
							15 9						
02		1044 X	874	-0-	-170	-0-	151 1	711 2	Y	11	12 1		2
							12 9						
03		1116 X	1040	-0-	-76	-0-	193 1	834 2	Y	12	6 1		8
							13 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	892 X	301	-0-	-591	-0-	52	1 9	248	2	Y	1	5 1	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	13	1 9	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 9	136	2	Y	1	1 1	-0-
03	310 X	140	-0-	-170	-0-	26	1 9	112	2	Y	2	1 1	1

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

10	8773 X	3221	-0-	-5552	-0-	549	1 9	2630	2	Y	38	43 1	15
11	8640 X	6394	-0-	-2246	-0-	1022	1 9	5300	2	Y	65	71 1	9
12	8928 X	7810	-0-	-1118	-0-	1237	1 9	6490	2	Y	75	76 1	8
01	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	1185	1 9	5508	2	Y	52	50 1	10
02	6177 X	5452	-0-	-725	-0-	947	1 9	4463	2	Y	38	42 1	6
03	7812 X	3786	-0-	-4026	-0-	702	1 9	3040	2	Y	40	20 1	26

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	277	1 9	2371	2	Y	5	3 1	3
11	2220 X	1858	-0-	-362	-0-	191	1 9	1661	2	Y	5	5 1	3
12	3937 X	1574	-0-	-2363	-0-	169	1 9	1401	2	Y	4	5 1	2
01	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	199	1 9	1837	2	Y	5	5 1	2
02	3683 X	3002	-0-	-681	-0-	337	1 9	2658	2	Y	6	5 1	3
03	2666 X	2500	-0-	-166	-0-	268	1 9	2225	2	Y	6	6 1	3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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						
03	4340 X	3633	-0-	-707	-0-		389	1	3229	2	Y	14	13 1	7
							15	9						

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684														
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220														
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						
*03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		274	1	2279	2	Y	30	28 1	16
							33	9						

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
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						
03	8308 X	6289	-0-	-2019	-0-		1168	1	5054	2	Y	61	31 1	39
							67	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271 N	977	-0-	-294	-0-	101 1	868 2	Y	7	4 1		5
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	8 9	854 2	Y	9	9 1		5
12	930 N	855	-0-	-75	-0-	98 1	755 2	Y	8	9 1		4
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	10 9	721 2	Y	10	9 1		5
02	928 N	779	-0-	-149	-0-	91 1	682 2	Y	10	10 1		5
*03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	78 1	2450 2	Y	7	8 1		4
						11 9						
						86 1						
						11 9						
						295 1						
						8 9						

ALLEY				WELL #: 19	RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902		
10	1302 X	895	-0-	-407	-0-	92 1	792 2	Y	10	6 1		7
11	1230 X	1040	-0-	-190	-0-	11 9	921 2	Y	12	12 1		7
12	1116 X	1016	-0-	-100	-0-	106 1	897 2	Y	10	12 1		5
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	13 9	612 2	Y	13	12 1		6
02	1015 N	712	-0-	-303	-0-	108 1	620 2	Y	13	12 1		7
03	1023 N	671	-0-	-352	-0-	11 9	586 2	Y	14	14 1		7
						66 1						
						14 9						
						78 1						
						14 9						
						70 1						
						15 9						

ALLEY				WELL #: 20	RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182		
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	188 1	1615 2	Y	14	8 1		10
11	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	15 9	1506 2	Y	16	17 1		9
12	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	173 1	1595 2	Y	14	16 1		7
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	18 9	1595 2	Y	17	16 1		8
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	192 1	1491 2	Y	18	17 1		9
*03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	15 9	1641 2	Y	19	18 1		10
						173 1						
						18 9						
						192 1						
						15 9						
						173 1						
						19 9						
						189 1						
						20 9						
						198 1						
						21 9						

ALLEY				WELL #: 22	RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600		
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	399 1	3418 2	Y	20	12 1		14
11	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	22 9	3091 2	Y	22	24 1		12
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	355 1	3094 2	Y	21	23 1		10
01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	24 9	3198 2	Y	25	23 1		12
02	3596 X	3154	-0-	-442	-0-	373 1	2775 2	Y	25	24 1		13
03	3844 X	3455	-0-	-389	-0-	23 9	3056 2	Y	28	26 1		15
						347 1						
						28 9						
						351 1						
						28 9						
						368 1						
						31 9						

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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	128	6	9			Y	-0-	1	1	-0-

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350														
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	48	1	408	2	Y	19	11	1	14
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	21	9	367	2	Y	21	23	1	12
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	21	23	1	10
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	9	313	2	Y	25	23	1	12
02	406 N	304	-0-	-102	-0-	34	1	245	2	Y	25	24	1	13
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	28	9	281	2	Y	28	26	1	15
						31	9							

OMEGA ENERGY, LLC 622657 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853														
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448														
EL GATITA WELL #: 3														
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
03	310 N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-			139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223														
ARCO FEE "B" WELL #: 1														
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-
03	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-			-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209														
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-
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
LUNDELL RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 114279	COMPL. DATE 12/06/1984	TOTAL DEPTH 11580	PERF.10344 - 10354		
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			
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	104 1	1054 2	Y 1	31
						1 9			
LUNDELL 40		WELL #:	2	RRCID -> 141301	COMPL. DATE 03/04/1992	TOTAL DEPTH 10939	PERF.10465 - 10607		
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-
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	50 1	332 2	Y -0-	-0-
LUNDELL RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 141509	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 11674	PERF.10200 - 10813		
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
*03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	71 1	714 2	Y -0-	22
LUNDELL 40		WELL #:	3	RRCID -> 141882	COMPL. DATE 07/06/1992	TOTAL DEPTH 10820	PERF.10408 - 10446		
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-
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18 1	117 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	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
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	110	1	1193	2	Y	-0-		29
11	1260 N	1233	-0-	-27	-0-	107	1	1126	2	Y	-0-		29
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	107	1	1174	2	Y	-0-		29
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	104	1	1198	2	Y	-0-		29
02	1160 N	1154	-0-	-6	-0-	94	1	1060	2	Y	-0-		29
03	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	105	1	1059	2	Y	-0-		29

LUNDELL 40		WELL #:		4	RRCID ->	142616	COMPL. DATE	10/09/1992	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11230 - 11376	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	Y	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	Y	-0-		-0-
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	251	2	Y	-0-		-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	39	1	260	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL 44		WELL #:		1	RRCID ->	144314	COMPL. DATE	01/03/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9633 - 9702	
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						
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	47	1	313	2	Y	3		26
						3	9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10471 - 10493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LUNDELL 44		WELL #:		2	RRCID ->	181987	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9689 - 9750	
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						
03	3968 X	3515	-0-	-453	-0-	461	1	3040	2	Y	13		50
						14	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	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	CODE	M		CODE	CODE	
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-
*03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001			TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224					
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
03	2139 X	1999	-0-	-140	-0-	180	1	1819	2	Y	-0-			68

LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025					
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
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	Y	-0-			14

LUNDELL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 190019		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485					
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
03	2480 N	1671	-0-	-809	-0-	149	1	1504	2	Y	16	37	1	-0-
						18	9							

LUNDELL RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 190025		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765					
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
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-			20

LUNDELL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 190439		COMPL. DATE 09/27/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877					
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
03	1581 N	661	-0-	-920	-0-	59	1	602	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 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
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-
03	3906 X	3335	-0-	-571	-0-	300	1	3035	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278	
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
*03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	66	75 1	-0-
						73	9						

LUNDELL RANCH		WELL #:		16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529	
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-
03	682 N	646	-0-	-36	-0-	58	1	588	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	199217	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10604 - 11334	
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-
03	651 N	646	-0-	-5	-0-	58	1	588	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	11137 - 11166	
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
03	5580 X	4910	-0-	-670	-0-	441	1	4469	2	Y	-0-		124

LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9898 - 9933	
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-
03	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 #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354		
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
10	6789 X	3249	-0-	-3540	-0-	396 1	2822 2	Y	28		28
11	6540 X	5469	-0-	-1071	-0-	31 9	4829 2	Y	48	53 1	23
12	5983 X	5007	-0-	-976	-0-	53 9	4385 2	Y	60	63 1	20
01	5611 X	4491	-0-	-1120	-0-	556 1	3903 2	Y	47	57 1	10
02	5249 X	3781	-0-	-1468	-0-	66 9	3234 2	Y	54	64 1	-0-
03	5611 X	3813	-0-	-1798	-0-	536 1	3269 2	Y	44		44
						52 9					
						488 1					
						59 9					
						496 1					
						48 9					

LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579		
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	95 1	675 2	Y	4		24
11	780 N	697	-0-	-83	-0-	4 9	620 2	Y	2		26
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	75 1	912 2	Y	1		27
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	2 9	1085 2	Y	1		28
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	116 1	763 2	Y	2		30
03	1023 N	809	-0-	-214	-0-	1 9	700 2	Y	3		33
						149 1					
						115 1					
						106 1					
						3 9					

LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735		
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	163 1	1160 2	Y	28		37
11	1290 N	1166	-0-	-124	-0-	31 9	992 2	Y	48	53 1	32
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	121 1	1152 2	Y	30	32 1	30
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53 9	1095 2	Y	23	29 1	24
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	146 1	933 2	Y	-0-		24
03	961 N	851	-0-	-110	-0-	33 9	739 2	Y	-0-		24
						150 1					
						25 9					
						141 1					
						112 1					

LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794		
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	247 1	1761 2	Y	-0-		-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	218 1	1793 2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1656	-0-	-173	-0-	182 1	1439 2	Y	32	32 1	-0-
01	2015 N	1123	-0-	-892	-0-	35 9	959 2	Y	29	29 1	-0-
02	1943 N	1813	-0-	-130	-0-	132 1	1545 2	Y	32	32 1	-0-
*03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	32 9	1556 2	Y	22		22
						233 1					
						35 9					
						236 1					
						24 9					

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	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
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	237	1	1690	2	Y	28		37
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	48	53 1	32
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	226	1	1785	2	Y	30	32 1	30
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	244	1	1773	2	Y	23	29 1	24
02	1682 N	1548	-0-	-134	-0-	195	1	1294	2	Y	54	64 1	14
03	1798 N	1353	-0-	-445	-0-	172	1	1133	2	Y	44		58

LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9793 - 9820			
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	449	1	3195	2	Y	14		125
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	410	1	3369	2	Y	10		135
12	3782 X	3728	-0-	-54	-0-	419	1	3303	2	Y	5		140
01	3689 X	3612	-0-	-77	-0-	436	1	3174	2	Y	2		142
02	3451 X	3258	-0-	-193	-0-	426	1	2825	2	Y	6		148
03	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	424	1	2797	2	Y	13		161

LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10138 - 10564			
10	1085 X	779	-0-	-306	-0-	66	1	713	2	Y	-0-		1
11	1050 N	794	-0-	-256	-0-	69	1	725	2	Y	-0-		1
12	1085 N	933	-0-	-152	-0-	78	1	855	2	Y	-0-		1
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	100	1	1158	2	Y	-0-		1
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	85	1	967	2	Y	-0-		1
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	85	1	860	2	Y	-0-		1

LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9962 - 9984			
10	465 N	265	-0-	-200	-0-	22	1	243	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	259	-0-	-281	-0-	22	1	237	2	Y	-0-		-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	115	1	1261	2	Y	-0-		-0-
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	-0-		-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-		-0-
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	2	Y	-0-		-0-

FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730		PERF.11298 - 11443			
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	294	1	1524	2	Y	-0-		72
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	281	1	1335	2	Y	-0-		72
12	1581 N	1540	-0-	-41	-0-	277	1	1263	2	Y	-0-		72
01	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	262	1	1398	2	Y	-0-		72
02	1566 N	1510	-0-	-56	-0-	251	1	1259	2	Y	-0-		72
03	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	313	1	1193	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 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
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
03		1333 N	823	-0-	-510	-0-	171	1	652	2	Y	-0-			58

FROST 45			WELL #: 3		RRCID -> 211349			COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623				
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
03		1860 N	1394	-0-	-466	-0-	184	1	1210	2	Y	-0-			69

FROST 45			WELL #: 6		RRCID -> 214923			COMPL. DATE 09/07/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668				
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
03		2325 X	2199	-0-	-126	-0-	290	1	1909	2	Y	-0-			150

LUNDELL RANCH			WELL #: 22		RRCID -> 215498			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865				
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-
01		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	148	1	1715	2	Y	13			13
02		1798 N	1738	-0-	-60	-0-	141	1	1597	2	Y	-0-			13
03		1953 N	1883	-0-	-70	-0-	167	1	1690	2	Y	24	37 1		-0-

DESPAIN 42			WELL #: 2		RRCID -> 216719			COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518				
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
03		1364 N	1249	-0-	-115	-0-	260	1	989	2	Y	-0-			21

DE SPAIN 42			WELL #: 1		RRCID -> 223405			COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850				
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
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	30	1	116	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3224 X	1829	-0-	-1395	-0-	154	1	1675	2	24
11	3120 X	1059	-0-	-2061	-0-	92	1	967	2	24
12	3224 X	1502	-0-	-1722	-0-	123	1	1349	2	8
01	2170 X	1907	-0-	-263	-0-	30	9			
02	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	151	1	1742	2	21
*03	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	14	9			
						167	1	1892	2	21
						179	1	1816	2	-0-
						18	9			

VISION OIL AND GAS LLC		886198								
BAILEY-REESE		WELL #: 1		RRCID -> 195751		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328		
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			-0-
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			-0-
12	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			-0-
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2			-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261								
LUNDELL MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 100339		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471		
10	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	2			27
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2			27
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			27
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			27
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			27
03	217 N	21	-0-	-196	-0-	21	2			27

LUNDELL MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 222814		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372		
10	1240 N	757	-0-	-483	-0-	757	2			154
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			154
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			154
01	744 N	60	-0-	-684	-0-	59	2	1	9	65
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					65
03	1085 N	3	-0-	-1082	-0-	3	2			65

LUNDELL MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 241616		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548		
10	5084 X	2891	-0-	-2193	-0-	2891	2			154
11	4920 X	4089	-0-	-831	-0-	4089	2			154
12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			154
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3360	2	1	9	64
02	3944 X	3909	-0-	-35	-0-	3909	2			64
03	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	4109	2			64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	247	1	798	2	Y	4	8	1	3
						4	9							
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	242	1	903	2	Y	9	4	1	8
						10	9							
12	1085 N	971	-0-	-114	-0-	223	1	744	2	Y	4	8	1	4
						4	9							
01	1054 N	168	-0-	-886	-0-	39	1	128	2	Y	1			5
						1	9							
02	1131 N	177	-0-	-954	-0-	37	1	139	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
03	961 N	414	-0-	-547	-0-	91	1	320	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856														
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639														
10	4247 X	3020	-0-	-1227	-0-	680	1	2191	2	Y	135	22	1	186
						149	9							
11	4110 X	3819	-0-	-291	-0-	791	1	2934	2	Y	85	191	1	78
						94	9							
12	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	756	1	2509	2	Y	85	27	1	136
						94	9							
01	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	691	1	2233	2	Y	14			150
						15	9							
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	667	1	2436	2	Y	16	20	1	146
						18	9							
*03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	762	1	2700	2	Y	65	26	1	185
						72	9							
RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486														
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	78	1	251	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
11	450 N	388	-0-	-62	-0-	82	1	303	2	Y	3	1	1	4
						3	9							
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	65	1	214	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
01	341 N	85	-0-	-256	-0-	19	1	66	2	Y	-0-			3
02	377 N	90	-0-	-287	-0-	19	1	71	2	Y	-0-	1	1	2
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	88	1	313	2	Y	5	3	1	4
						6	9							

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

10	3100 X	2294	-0-	-806	-0-	541	1	1741	2	Y	11	18	1	19
11	2880 X	2812	-0-	-68	-0-	12	9	2195	2	Y	23	9	1	31
12	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	25	9	2098	2	Y	15	22	1	24
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	631	1	1927	2	Y	12			36
02	2726 N	2694	-0-	-32	-0-	17	9	2103	2	Y	14	17	1	33
03	2759 N	1694	-0-	-1065	-0-	596	1	1320	2	Y	2	13	1	22
						13	9							
						576	1							
						15	9							
						372	1							
						2	9							

RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608														
10	6355 X	3876	-0-	-2479	-0-	915	1	2946	2	Y	14	30	1	62
11	6150 X	4221	-0-	-1929	-0-	15	9	3298	2	Y	31	13	1	80
12	5115 X	3635	-0-	-1480	-0-	889	1	2779	2	Y	16	30	1	66
01	4867 X	3665	-0-	-1202	-0-	34	9	2783	2	Y	17			83
02	4089 X	3889	-0-	-200	-0-	838	1	3036	2	Y	20	25	1	78
*03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	18	9	3514	2	Y	26	34	1	70
						863	1							
						19	9							
						831	1							
						22	9							
						991	1							
						29	9							

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112														
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	116	1	372	2	Y	2	4	1	3
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	2	9	493	2	Y	5	2	1	6
12	527 N	325	-0-	-202	-0-	133	1	250	2	Y	-0-	3	1	3
01	496 N	435	-0-	-61	-0-	6	9	331	2	Y	2			5
02	609 N	462	-0-	-147	-0-	75	1	361	2	Y	2	3	1	4
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	102	1	236	2	Y	1	2	1	3
						2	9							
						99	1							
						2	9							
						66	1							
						1	9							

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376														
10	1147 N	909	-0-	-238	-0-	215	1	691	2	Y	3	7	1	9
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	3	9	835	2	Y	8	3	1	14
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	225	1	843	2	Y	6	9	1	11
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	9	9	733	2	Y	5			16
02	1044 N	1025	-0-	-19	-0-	254	1	800	2	Y	5	7	1	14
03	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	7	9	842	2	Y	6	8	1	12
						228	1							
						6	9							
						219	1							
						6	9							
						239	1							
						7	9							

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	O	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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			
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							
*03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1170	1	4154	2	Y	19	40	1	37
							21	9							

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8462 - 8564		
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
03	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			
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	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							
*03	3100	N	3279	-0-	179	179	716	1	2538	2	Y	23	24	1	51
							25	9							

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	8610 - 8640			
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							
03	3286	X	2831	-0-	-455	-0-	618	1	2194	2	Y	17	21	1	19
							19	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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03		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		
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	10
						1	9						1 8	
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							
*03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	522	1	1853	2	Y	21	18	1	16
						23	9							

RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648		
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							
*03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	227	1	803	2	Y	4	8	1	3
						4	9							

RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8763 - 9095		
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	172
						88	9					4 8		
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							
*03	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	1050	1	3728	2	Y	27	36	1	62
						30	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

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	93
						185	9				4	8	
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						
*03	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	1799	1 10091	2	Y	93	36	1	175
						102	9						

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233													

10	5735 X	2159	-0-	-3576	-0-	819	1 1340	2	Y	-0-	7	1	209
						986	1	2249	2	Y	12	10	1
						13	9				2	8	209
12	4433 X	3364	-0-	-1069	-0-	1066	1 2285	2	Y	12	11	1	206
						13	9				4	8	
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	206
						14	9				1	8	
*03	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1851	1 6650	2	Y	46	24	1	228
						51	9						

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044													

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	134
						13	9				3	8	
12	4402 X	3016	-0-	-1386	-0-	956	1 2048	2	Y	11	9	1	131
						12	9				5	8	
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						
03	3100 X	1587	-0-	-1513	-0-	343	1 1233	2	Y	10	4	1	137
						11	9						

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930													

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	182
						22	9				5	8	
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						
03	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	535	1 1899	2	Y	14	18	1	185
						15	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9012 -	9326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8778 -	8898	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736	PERF.	9246 -	9832	
10	3410 X	2595	-0-	-815	-0-	612	1	1973	2	Y	9	20	1	57
						10	9							
11	3300 X	2061	-0-	-1239	-0-	434	1	1608	2	Y	17	7	1	65
						19	9							
12	3193 X	1601	-0-	-1592	-0-	368	1	1226	2	Y	6	13	1	58
						7	9							
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	632	1	2042	2	Y	13			71
						14	9							
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	610	1	2227	2	Y	15	18	1	68
						17	9							
*03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	776	1	2752	2	Y	21	26	1	63
						23	9							

RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9006 -	9288	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	85	1	306	2	Y	2	1	1	56
						2	9							

RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 -	9250	
10	1147 N	986	-0-	-161	-0-	233	1	749	2	Y	4	8	1	137
						4	9							
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	229	1	853	2	Y	14	3	1	142
						15	9							
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	265	1	880	2	Y	12	9	1	140
						13	9							
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	283	1	912	2	Y	6			146
						7	9							
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	272	1	995	2	Y	8	8	1	145
						9	9							
03	1147 N	770	-0-	-377	-0-	169	1	601	2	Y	-0-	6	1	139

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212				N	-0-			-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

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
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	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

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
10	1953 #	1126	-0-	-827 B	-57508	194	1	926	2	N	5	6 1	57
11	1890 #	1882	-0-	-8 B	-57516	214	1	1664	2	N	4	6 1	55
12	1953 #	1354	-0-	-599 B	-58115	204	1	1147	2	N	3		58
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
*03	1953 #	1310	-0-	-643 B	-60074	184	1	1126	2	N	-0-	3 1	50

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

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
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-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
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-
03	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

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-
03	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

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-
03	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	113	1	1719	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

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-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
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

WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028											
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-
03	1705 X	1600	-0-	-105	-0-	171 1	1429 2	Y	-0-		-0-

WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476											
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					
03	7440 X	6929	-0-	-511	-0-	742 1	6187 2	Y	-0-	4 1	-0-

WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A											
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496											
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					
03	2542 X	2164	-0-	-378	-0-	232 1	1932 2	Y	-0-		-0-

WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482											
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-
03	T. A.	-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 NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

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
10		620 N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	3	N	-0-		-0-
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	31	1	486	3	N	-0-		-0-
12		558 N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	3	N	-0-		-0-
*01		558 N	494	-0-	-64	-0-	29	1	465	3	Y	-0-		-0-
*02		493 N	341	-0-	-152	-0-	21	1	320	3	Y	-0-		-0-
03		465 N	323	-0-	-142	-0-	20	1	303	3	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

10		4650 X	1765	-0-	-2885	-0-	210	1	1554	2	N	1	1 1	-0-
11		4500 X	3133	-0-	-1367	-0-	313	1	2818	2	N	2	2 1	-0-
12		3317 X	3255	-0-	-62	-0-	332	1	2920	2	N	3	3 1	-0-
*01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	329	1	3061	2	Y	3	3 1	-0-
*02		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	310	1	2757	2	Y	3	3 1	-0-
03		3255 X	2944	-0-	-311	-0-	315	1	2629	2	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

10		9579 X	8750	-0-	-829	-0-	529	1	8210	3	N	10	9 1	2
11		9270 X	7683	-0-	-1587	-0-	460	1	7215	3	N	7	8 1	1
12		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	511	1	8069	3	N	9	10 1	-0-
*01		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	524	1	8273	3	Y	14	12 1	2
*02		8178 X	8059	-0-	-119	-0-	488	1	7561	3	Y	9	10 1	1
*03		8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	553	1	8393	3	Y	11	11 1	1

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

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		T. A.	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-
*03		7529 X	1691	-0-	-5838	-0-	105	1	1586	3	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			
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
WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471											
10	3379 X	1703	-0-	-1676	-0-	203 1	1499 2	N	1	1 1	-0-
11	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	286 1	2573 2	N	2	2 1	-0-
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	281 1	2475 2	N	2	2 1	-0-
*01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	253 1	2360 2	Y	2	2 1	-0-
*02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	333 1	2960 2	Y	3	3 1	-0-
*03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	332 1	2767 2	Y	-0-		-0-
WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709											
10	899 X	708	-0-	-191	-0-	84 1	623 2	N	1	1 1	-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	1 9		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-
03	713 X	1	-0-	-712	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716											
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	-0-	20 1	174 2	N	-0-		-0-
*01	T. A.	1785	-0-	1785	-0-	172 1	1606 2	Y	6	5 1	1
*02	T. A.	561	-0-	561	2540	57 1	503 2	Y	1	2 1	-0-
*03	2540 X	-0-	-0-	-2540	-0-	1 9		Y	-0-		-0-
WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692											
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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902											
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-
03	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	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
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-
03	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

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
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-
03	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

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
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-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-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

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
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-
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	112	1	1692	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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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-
03	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	115 1	1745 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

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-
03	2945 X	2834	-0-	-111 B	-0-	303 1	2531 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	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
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-
03	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

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-
*03	4582 R	4582	-0-	-0-	-0-	490	1	4084	2	Y	7	6	1			1

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

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-
03	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

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-
03	2945 #	2325	-0-	-620	-0-	144	1	2181	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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-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				
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							
*03	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	1276	1	10641	2	Y	500	620	1	56
						550	9							

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	724	RRCID ->	265359	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10345	PERF. 8450 - 8454				
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							
03	17019 X	14673	-0-	-2346	-0-	1566	1	13064	2	Y	39	38	1	4
						43	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:	112 F	RRCID ->	106534	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	9513	PERF. 9356 - 9460			
10	8525 X	8322	-0-	-203	-0-	504	1	7818	3	N	-0-	-0-	-0-
11	8130 X	7957	-0-	-173	-0-	477	1	7480	3	N	-0-	-0-	-0-
12	8401 X	6788	-0-	-1613	-0-	404	1	6384	3	N	-0-	-0-	-0-
*01	8370 X	7145	-0-	-1225	-0-	426	1	6719	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	7830 X	6845	-0-	-985	-0-	415	1	6430	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	8308 X	7346	-0-	-962	-0-	454	1	6892	3	Y	-0-	-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	* EOM BALANCE
10	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2472	3	N	5	5 1
11	2580 N	2542	-0-	-38	-0-	232	1	2303	3	N	6	6 1
12	2573 N	2500	-0-	-73	-0-	227	1	2267	3	N	5	6 1
*01	2666 N	2450	-0-	-216	-0-	205	1	2236	3	Y	8	7 1
*02	2465 N	2251	-0-	-214	-0-	204	1	2040	3	Y	6	6 1
03	2511 N	2276	-0-	-235	-0-	233	1	2032	3	Y	10	10 1

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		26		RRCID -> 173292		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418		
10	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	234	1	2748	3	N	15	14 1
11	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	262	1	2605	3	N	13	14 1
12	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	261	1	2605	3	N	15	16 1
*01	2852 X	2726	-0-	-126	-0-	227	1	2479	3	Y	18	17 1
*02	2668 X	2371	-0-	-297	-0-	215	1	2141	3	Y	14	14 1
03	2852 X	2413	-0-	-439	-0-	246	1	2141	3	Y	24	23 1

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		25		RRCID -> 173308		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213		
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-
03	T. A.	-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		
10	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	500	1	7760	3	N	29	28 1
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	540	1	8466	3	N	30	32 1
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	545	1	8608	3	N	35	36 1
*01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	520	1	8212	3	Y	33	31 1
*02	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	471	1	7305	3	Y	10	13 1
03	7967 X	6900	-0-	-1067	-0-	426	1	6456	3	Y	16	15 1

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST		WELL #:		20		RRCID -> 196716		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036		
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-
03	7316 X	6193	-0-	-1123	-0-	383	1	5810	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
03		26567 X	26367	-0-	-200	-0-	1631 1	24736 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														
10		27218 X	19612	-0-	-7606	-0-	1187 1	18418 3		N	6	6 1		1
							7 9							
11		23820 X	18993	-0-	-4827	-0-	1139 1	17846 3		N	7	7 1		1
							8 9							
12		24180 X	18344	-0-	-5836	-0-	1091 1	17245 3		N	7	8 1		-0-
							8 9							
*01		19623 X	17399	-0-	-2224	-0-	1036 1	16353 3		Y	9	8 1		1
							10 9							
*02		18357 X	15503	-0-	-2854	-0-	939 1	14556 3		Y	7	7 1		1
							8 9							
03		19623 X	15677	-0-	-3946	-0-	969 1	14695 3		Y	12	12 1		1
							13 9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10464 - 11362														
10		17825 X	17022	-0-	-803	-0-	1029 1	15963 3		N	27	26 1		5
							30 9							
11		17250 X	16252	-0-	-998	-0-	973 1	15248 3		N	28	30 1		3
							31 9							
12		17825 X	15908	-0-	-1917	-0-	945 1	14930 3		N	30	32 1		1
							33 9							
*01		17515 X	15493	-0-	-2022	-0-	920 1	14529 3		Y	40	36 1		5
							44 9							
*02		15921 X	14149	-0-	-1772	-0-	855 1	13260 3		Y	31	32 1		4
							34 9							
03		17019 X	14809	-0-	-2210	-0-	912 1	13835 3		Y	56	54 1		6
							62 9							

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660														
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-
03		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														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
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 #	-0-	-0-	-203	-0-		N	-0-			-0-
03		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			-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	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
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
03		2077 #	1558	-0-	-519	-0-	195 1 176 9	Y	160	193 1		191

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	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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	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
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-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
03	14B2 EXT		-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

10	3503 X	3138	-0-	-365	-0-	3138	2			N	-0-					61
11	3390 X	3097	-0-	-293	-0-	3097	2			N	-0-					61
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					61
01	3348 X	2979	-0-	-369	-0-	2979	2			N	-0-					61
02	3132 X	2838	-0-	-294	-0-	2838	2			N	-0-					61
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					61

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 12089 - 13032

10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	837 N	339	-0-	-498	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 11810 - 12796

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	860				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	862	2 2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	865	3 2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	865				N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11926 - 12114

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
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-
03	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY-REESE		WELL #:		2	RRCID ->	200283	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	12572	PERF.10061	- 10114		
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY-REESE		WELL #:		3	RRCID ->	206812	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11244	- 11268		
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
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			34

BAILEY-REESE		WELL #:		4	RRCID ->	215375	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10085	- 10132		
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
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			29

BAILEY-REESE		WELL #:		5	RRCID ->	216916	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9628	- 9710		
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
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			15

VILLEGAS (LOBO)		//CONT.//		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		
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
03	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	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
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	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	153 1	3517 3	N	8			23
						9 9						
*03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	130 1	3072 3	N	10			33
						11 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943				
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-
03	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				
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 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	6234	-0-	6234	6234	250 1	5881 3	N	94			94
						103 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220				
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	2228	-0-	-1571	-0-	92 1	2110 3	N	24			33
						26 9						
*03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	177 1	4166 3	N	27	27 1		33
						30 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958				
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-
03	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				
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	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 3	N	-0-			-0-
03	124 N	89	-0-	-35	-0-	4 1	85 3	N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
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-	
*02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	N	-0-	
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 3	N	-0-	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869											
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-	
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 3	N	-0-	
*03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	53 1	1244 3	N	-0-	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086											
10		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 2	N	-0-	16	
11		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4480 2	20 9	N	34	
12		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	34	
01		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	125 1	2746 3	N	-0-	
*02		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	134 1	3086 3	N	1	
*03		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	1 9	189 1	4463 3	N	23
							118 9	107	85 1		

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110											
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-	
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8 1	175 3	N	-0-	
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175 3	N	-0-	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098											
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-	
*02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	79 1	1823 3	N	-0-	
*03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	67 1	1583 3	N	-0-	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052											
10		2759 N	2748	-0-	-11	-0-	2735 2	13 9	N	49	
11		2760 N	2502	-0-	-258	-0-	2479 2	23 9	N	17	
12		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	17	
01		2759 N	2643	-0-	-116	-0-	115 1	2528 3	N	-0-	
*02		2900 N	3072	-0-	172	172	128 1	2944 3	N	-0-	
*03		2907 N	2735	-0-	-172	-0-	111 1	2618 3	N	5	
							6 9	5		5	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 45		RRCID -> 141566		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920	
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
10		1271 N	913	-0-	-358	-0-	907 2	6 9	40
11		990 N	557	-0-	-433	-0-	557 2		40
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		40
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	79 1	1744 3	-0-
*02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	97 1	2221 3	-0-
03		1860 N	1775	-0-	-85	-0-	69 1	1634 3	13
							72 9		

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 46		RRCID -> 142634		COMPL. DATE 10/08/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 47		RRCID -> 143981		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 52		RRCID -> 156329		COMPL. DATE 11/27/1995		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143	
10		713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		-0-
11		660 N	630	-0-	-30	-0-	630 2		-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		-0-
01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	52 1	1149 3	-0-
*02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	55 1	1273 3	-0-
*03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	46 1	1093 3	-0-

DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164	
10		930 N	902	-0-	-28	-0-	885 2	17 9	125
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	830 2	13 9	137
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		137
01		899 N	849	-0-	-50	-0-	46 1	803 3	-0-
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	16 1	594 3	-0-
*03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	23 1	796 3	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082	
K & H FEE "1620"		WELL #: 5 C							
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.//		93845 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	114514	COMPL. DATE	07/28/1988	TOTAL DEPTH	11399	PERF.	7777 - 7994			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #:		1	RRCID ->	115080	COMPL. DATE	12/16/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7746 - 7893			
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-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-			-0-

K&H "1570"		WELL #:		2	RRCID ->	131312	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	7252 - 7257			
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-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	143155	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7842 - 8128			
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
03	3007 X	2180	-0-	-827	-0-	2176	2	4	9	Y	4				109

K & H FEE "1620"		WELL #:		1X	RRCID ->	145435	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	7592 - 8158			
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
03	2604 X	1794	-0-	-810	-0-	1765	2	29	9	Y	26	41	1		8

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #:		2	RRCID ->	148849	COMPL. DATE	03/25/1994	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7678 - 8020			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042"		WELL #:		3-C	RRCID ->	149325	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7844 - 8162			
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054															
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575										COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7808 - 7964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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		
03		6200 X	5646	-0-	-554	-0-	5580 2	66 9	Y	60			164		

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856										COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7712 - 7732
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		
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			15		

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648										COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8760 - 8780
10		T. A.	1379	-0-	1379	1379	1369 2	10 9	Y	9			9		
11		T. A.	1226	-0-	1226	2605	1213 2	13 9	Y	12			21		
12		T. A.	1443	-0-	1443	4048	1429 2	14 9	Y	13	16 1		18		
01		T. A.	1188	-0-	1188	5236	1174 2	14 9	Y	13	18 1		13		
02		T. A.	1104	-0-	1104	6340	1093 2	11 9	Y	10			23		
03		T. A.	1230	-0-	1230	7570	1209 2	21 9	Y	19	24 1		18		

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268										COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7253 - 7432
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923										COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	7346 - 7620
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	17 1		21		
01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2690 2	23 9	Y	21	24 1		18		
02		2407 X	2066	-0-	-341	-0-	2053 2	13 9	Y	12			30		
03		2573 X	2324	-0-	-249	-0-	2302 2	22 9	Y	20	28 1		22		

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169										COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7320 - 7326
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-		
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-		

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10		15004 X	6926	-0-	-8078	-0-	223 1	6651 2		N	47	37 1	13
							52 9						
11		14520 X	7782	-0-	-6738	-0-	60 1	7660 2		N	56	42 1	27
							62 9						
12		15004 X	12034	-0-	-2970	-0-	605 1	11321 2		N	98	89 1	36
							108 9						
01		10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	585 1	10182 2		N	93	84 1	45
							102 9						
02		8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	416 1	8105 2		N	83	97 1	31
							91 9						
03		12028 X	7907	-0-	-4121	-0-	405 1	7423 2		N	72	74 1	29
							79 9						

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													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592													
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	-0-	-0-	-783	-0-				Y	-0-		44
*03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	113 1	205 2		Y	110	78 1	47
							121 9						

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A													
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-
03		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													
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-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	98	1	483	2	Y	1	1	8			-0-
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-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	100	1	438	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
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-
*03	16996 X	16996	-0-	-0-	-0-	16996	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
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	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-	13	
*03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-	13	

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154			
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	1510	-0-	-288	-0-	384	1	1126 3	N	-0-	43
*03	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	420	1	1525 3	N	-0-	43

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956			
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	3909	-0-	-557	-0-	593	1	3308 3	N	7	45
*03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	710	1	4073 3	N	13	58

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
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	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	385	1	2150 3	N	-0-	-0-
*03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	399	1	2289 3	N	-0-	-0-

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	64	1	358	3	N	-0-
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	90	1	517	3	N	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384		
10	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1		N	-0-	-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	872	-0-	-607	-0-	202	1	670	3	N	-0-
03	1209 X	949	-0-	-260	-0-	203	1	746	3	N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272		
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
12	2356 X	1903	-0-	-453	-0-	2	9				102
01	2356 X	1868	-0-	-488	-0-	407	1	1496	3	N	-0-
02	2204 X	1651	-0-	-553	-0-	372	1	1496	3	N	-0-
03	2015 X	1783	-0-	-232	-0-	349	1	1302	3	N	-0-
						360	1	1423	3	N	-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393		
10	6603 X	6314	-0-	-289	-0-	242	1	6031	3	N	37
11	5820 X	5274	-0-	-546	-0-	41	9				102
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	157	1	5093	3	N	22
01	6324 X	6161	-0-	-163	-0-	24	9				71
02	5916 X	5566	-0-	-350	-0-	238	1	5985	3	N	27
03	6324 X	5816	-0-	-508	-0-	30	9				80
						243	1	5868	3	N	45
						50	9				125
						223	1	5301	3	N	38
						42	9				163
						247	1	5534	3	N	32
						35	9				195

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576		
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	3594	-0-	-1394	-0-	148	1	3434	3	N	11
03	4557 X	3247	-0-	-1310	-0-	12	9				23
						126	1	3042	3	N	72
						79	9				95

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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 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	
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
01	837 X	722	-0-	-115	-0-	222	1	493	3	N	6	34
*02	828 X	828	-0-	-0-	-0-	228	1	592	3	N	7	41
03	806 X	489	-0-	-317	-0-	86	1	401	3	N	2	43
						2	9					

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95
*03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1452	3	6	9	N	5	100

MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	529	-0-	529	529	93	1	436	3	N	-0-	37

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MACMAHON, P.A.		WELL #: 5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344			
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	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	136	1	1023	3	Y	-0-	2
03	1271 N	1252	-0-	-19	-0-	145	1	1107	3	Y	-0-	2

MACMAHON, P. A.		WELL #: 9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398			
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	786 N	786	-0-	-0-	-0-	92	1	694	3	Y	-0-	4
03	899 N	856	-0-	-43	-0-	99	1	757	3	Y	-0-	3

MACMAHON, P. A.		WELL #: 8		RRCID -> 150508		COMPL. DATE 05/07/1994			TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468			
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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-	9
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	3	Y	-0-	6

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	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
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	946	-0-	-214	-0-	943	2	N	3	2	0		1
*03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-				1

BENAVIDES, R.V.				WELL #:	7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714
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	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	N	1	1	0		-0-
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-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
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	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-				-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3	Y	-0-				-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
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-
*03	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	155	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
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
03	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				145

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530																	
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	47	1			3

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020																	
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-	25	2	12	9	N	11					135
01	2573	X	262	-0-	-2311	-0-	262	2			N	-0-					135
02	2407	X	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					135
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472																	
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
03	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																	
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
03	4371	X	3292	-0-	-1079	-0-	3022	2	270	9	Y	245	368	1			226

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548																	
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	220	1	1392	2	N	5					122
							6	9									
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1345	2	9	9	N	8					130
12	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1512	2	19	9	N	17					147
01	1612	N	1039	-0-	-573	-0-	1026	2	13	9	N	12					159
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	N	3					162
03	1519	N	687	-0-	-832	-0-	681	2	6	9	N	5					167

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							
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
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
03	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							
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-
03	14B2 EXT	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							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEIL (HOCKLEY)		95908 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
D. O. G. OPERATING, LLC		196844													
WEIL 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 273106		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421							
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-	131	1			4
02	1798 #	NO RPT	-0-	-1798	2189				N	NO RPT					4
03	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	329				N	NO RPT					4

WEIL, SOUTH (PETTUS 1)		95912 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG							
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602													
WEIL		WELL #: 1		RRCID -> 222582		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, D. C.			WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	8299 - 8930
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NORTH WESLACO			WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7498 - 7502
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	04/09/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8874 - 8883
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

H. A. HENRY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	135967	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8301 - 8309
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARRIS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	756	1	917	2	N	-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-
12	1984	N	1400	-0-	-584	-0-	724	1	676	2	N	-0-
01	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	575	1	538	2	N	-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	334	1	375	2	N	-0-
03	1395	N	758	-0-	-637	-0-	758	1			N	-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9030	-	9038			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8538	-	8544			
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-
03		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			
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
03		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			
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									
03		124 N	97	-0-	-27	-0-	89	1	8	9	Y	7					117
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8438	-	8666			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000										TOTAL DEPTH	9054	PERF. 7476	-	8030			
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)										//CONT.// 96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION										//CONT.// 216748							
LOCKHART GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 187690		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926	
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			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

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	
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				
03		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	
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				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82				

WESLACO, NORTH (11,000)										96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION										216748							
HARRIS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 223514		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986	
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				
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

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	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
10	1798	1054	-0-	-744	7050	159 1	886 2	Y	8		184
						9 9					
11	1740	889	-0-	-851	6199	156 1	723 2	Y	9		193
						10 9					
12	1798	1211	-0-	-587	5612	201 1	1000 2	Y	9		202
						10 9					
01	1798	715	-0-	-1083	4529	132 1	574 2	Y	8		210
						9 9					
02	2900 N	869	-0-	-2031	2498	169 1	696 2	Y	4		214
						4 9					
*03	3100 N	990	-0-	-2110	388	185 1	791 2	Y	13		227
						14 9					

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

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
03	4061 X	3864	-0-	-197	-0-	3864 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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
03	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

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-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9430 - 9465
M	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
10		20534 X	20534	-0-	-0-	20505 2	29 9	N	26	27
11		21090 X	21072	-0-	-18	21070 2	2 9	N	2	29
12		21793 X	20798	-0-	-995	20713 2	85 9	N	77	106
01		21793 X	21324	-0-	-469	21284 2	40 9	N	36	142
02		20358 X	19521	-0-	-837	19479 2	42 9	N	38	180
*03		20760 X	20760	-0-	-0-	20718 2	42 9	N	38	176 1 42

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9371 - 9400
10		2764 X	2764	-0-	-0-	2764 2		N	-0-	78
11		3300 X	1484	-0-	-1816	1484 2		N	-0-	78
12		3410 X	2249	-0-	-1161	2146 2	103 9	N	94	172
01		3410 X	1580	-0-	-1830	1580 2		N	-0-	172
02		2871 X	2304	-0-	-567	2304 2		N	-0-	172
03		2335 X	2266	-0-	-69	2266 2		N	-0-	172

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A
10		11186 X	11186	-0-	-0-	1701 1	9476 2	Y	8	215
11		9480 X	9252	-0-	-228	1644 1	7598 2	Y	9	224
12		9913 X	9913	-0-	-0-	1659 1	8244 2	Y	9	233
01		9796 X	9268	-0-	-528	1728 1	7531 2	Y	8	241
02		9164 X	8060	-0-	-1104	1571 1	6485 2	Y	4	245
03		9796 X	8849	-0-	-947	1675 1	7160 2	Y	13	258

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	34	RRCID ->	163823	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	10236	PERF. 8731 - 8741
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
10		257 N	257	-0-	-0-	51 1	206 2	Y	-0-	6
11		285 N	285	-0-	-0-	64 1	220 2	Y	1	7
12		178 N	178	-0-	-0-	43 1	132 2	Y	3	10
01		62 N	27	-0-	-35	7 1	20 2	Y	-0-	10
02		250 N	250	-0-	-0-	54 1	193 2	Y	3	4 1 9
*03		65 N	65	-0-	-0-	17 1	48 2	Y	-0-	1 1 8

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
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
03	8463 X	7263	-0-	-1200	-0-	1851	1	5340	2	Y	65	114 1	170
						47	9						
						28	9						
						153	9						
						70	9						
						78	9						
						72	9						
ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784													
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
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	343	1	990	2	Y	12	21 1	27
						13	9						
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772													
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
*03	3100 N	2861	-0-	-239	544	729	1	2103	2	Y	26	45 1	25
						44	9						
						29	9						
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699													
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
03	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	* EOM BALANCE	
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						
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	68	1	196	2	Y	3 4 1	7	
						3	9						

ATCHISON ESTATE			WELL #:	7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098 - 8376	
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						
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	Y	3 6 1	4	
						3	9						

PETERS A-724			WELL #:	13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131 - 11163	
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						
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	223	1	644	2	Y	5	110	
						6	9						

PETERS A-724			WELL #:	12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931 - 11703	
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						
*03	1798 N	936	-0-	-862	-0-	240	1	692	2	Y	4	152	
						4	9						

DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926	WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976
PETERS													
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	
03	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
03	4402 X	3590	-0-	-812	-0-	3590	2		N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH 196		WELL #:		13	RRCID ->	236273	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 7998	- 8014	
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
03	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	
10	2046 X	1455	-0-	-591	-0-	1453	2	2 9	N	2			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	2			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
03	1457 X	254	-0-	-1203	-0-	254	2		N	-0-			159

FLYING ELF 187		WELL #:		3	RRCID ->	242578	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12170	PERF.10518	- 10612	
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-
03	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	
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
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				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	
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	154	-0-	-49	-0-	80	1	74 3	N	-0-			25
03	217 X	-0-	-0-	-217	-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 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	AMT	CODE	BALANCE
10	279 N	105	-0-	-174	-0-	3 1	102 3	N	-0-		25	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 3	N	-0-		25	
12	155 N	23	-0-	-132	-0-	3 1	20 3	N	-0-		25	
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	21 1	13 3	N	-0-		25	
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	20 1	627 3	N	-0-		25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418	
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83 3		N	-0-		13	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	82 1	70 3	N	-0-		13	
12	341 N	290	-0-	-51	-0-	84 1	206 3	N	-0-		13	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	84 1	235 3	N	-0-		13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25	

PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID ->	228905	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8512 - 8526	
10	372 X	341	-0-	-31	-0-	20 1	321 3	N	-0-		137	
11	330 X	301	-0-	-29	-0-	18 1	283 3	N	-0-		137	
12	434 X	319	-0-	-115	-0-	20 1	299 3	N	-0-		137	
01	434 X	314	-0-	-120	-0-	22 1	292 3	N	-0-		137	
*02	406 X	261	-0-	-145	-0-	21 1	240 3	N	-0-		137	
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		137	

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID ->	229451	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 8096 - 8104	
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	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

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	166	-0-	-327	-0-	23	1	143	3	N	-0-					184
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

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
03	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

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
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	183	-0-	-49	-0-	22 1	161 3	N	-0-			43
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

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
03	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

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	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	79 1	2179 3	N	-0-			163
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

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
03	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

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	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	79 1	1388 3	N	-0-			54
03	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

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
03	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	2794	-0-	-483	-0-	23	1	2771	3	N	-0-	63 1	96
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-		96

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 TYLUDEDA, LLC 875253
 WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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-
03	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

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-
03	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 (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE						
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-						
03		651 N	611	-0-	-40	-0-	58 1	553 2	Y		-0-					-0-						

M-O-J GU													WELL #: 2 L		RRCID -> 083043		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 12230		PERF.11727 - 11811	
10		T. A.	331	-0-	331	-0-	823	91 1	240 2	Y	-0-					-0-						
11		T. A.	250	-0-	250	-0-	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-						
03		186 N	98	-0-	-88	-0-		9 1	89 2	Y	-0-					-0-						

BROOKS GAS UNIT													WELL #: 2 U		RRCID -> 134050		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 12260		PERF.10466 - 10588	
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-						
03		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	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-						

KELLOGG GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 149000		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10452 - 10825	
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-				-0-						
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-				-0-						
02		1015 X	-0-	-0-	-1015	-0-			N	-0-		-0-				-0-						
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-				-0-						

JONES, FRED B.UNIT													WELL #: 1A		RRCID -> 154437		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11948 - 12122	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-						

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	571 1	4987 2	15 4	108 9	N	98	102 1				12
11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	575 1	4726 2	2 4	90 9	N	82	86 1				8
12	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	605 1	4612 2	10 4	130 9	N	118	115 1				11
01	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	615 1	4659 2	12 4	129 9	N	117	113 1				15
02	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	565 1	4399 2	119 9		N	108	103 1				20
*03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	527 1	4213 2	27 4	119 9	N	108	114 1				14

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

10	3100 X	2464	-0-	-636	-0-	641 1	1682 2	141 9		Y	128	1 8				168
11	3000 X	2382	-0-	-618	-0-	244 1	1965 2	173 9		Y	157	192 1				133
12	3100 X	2013	-0-	-1087	-0-	208 1	1682 2	123 9		Y	112	184 1				61
01	2914 X	2052	-0-	-862	-0-	194 1	1673 2	185 9		Y	168	185 1	9 8			35
02	2726 X	1632	-0-	-1094	-0-	153 1	1479 2			Y	-0-					-0-
03	2449 X	1745	-0-	-704	-0-	151 1	1429 2	165 9		Y	150	166 1	1 7			164

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

10	4743 X	3060	-0-	-1683	-0-	822 1	2157 2	81 9		Y	74	54 1	1 8			19
11	4590 X	871	-0-	-3719	-0-	92 1	743 2	36 9		Y	33	37 1				15
12	4061 X	1200	-0-	-2861	-0-	127 1	1031 2	42 9		Y	38	40 1				13
01	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	230 1	1990 2	364 9		Y	331	213 1	1 8			130
02	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	319 1	3095 2	574 9		Y	522	516 1				136
*03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	272 1	2573 2	255 9		Y	232	308 1				60

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	55862 X	37032	-0-	-18830	-0-	313	1	34850	2	N	1611	1702	1	3 8	204
						97	4	1772	9						
11	54060 X	33845	-0-	-20215	-0-	308	1	32099	2	N	1294	1363	1		135
						15	4	1423	9						
12	55862 X	31410	-0-	-24452	-0-	315	1	29729	2	N	1186	1209	1		112
						61	4	1305	9						
01	47926 X	29428	-0-	-18498	-0-	310	1	27849	2	N	1092	1063	1	4 8	137
						68	4	1201	9						
02	33988 X	23648	-0-	-10340	-0-	280	1	22412	2	N	869	841	1	2 8	163
						956	9								
03	36332 X	20901	-0-	-15431	-0-	268	1	19650	2	N	789	852	1		100
						115	4	868	9						

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

10	1488 N	1016	-0-	-472	-0-	271	1	712	2	Y	30	53	1		8
						33	9								
11	1440 N	836	-0-	-604	-0-	88	1	706	2	Y	38	29	1		17
						42	9								
12	1488 N	1328	-0-	-160	-0-	140	1	1132	2	Y	51	51	1		17
						56	9								
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	119	1	1031	2	Y	19	28	1		8
						21	9								
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	1081	2	Y	15	19	1		4
						17	9								
03	1271 N	1183	-0-	-88	-0-	112	1	1062	2	Y	8	10	1		2
						9	9								

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

10	9238 X	7974	-0-	-1264	-0-	794	1	6934	2	Y	205	368	1	11 8	83
						20	4	226	9						
11	8490 X	7485	-0-	-1005	-0-	790	1	6493	2	Y	181				264
						3	4	199	9						
12	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	1008	1	7680	2	Y	183	191	1		256
						17	4	201	9						
01	8277 X	8138	-0-	-139	-0-	918	1	6958	2	Y	222	379	1	32 8	67
						18	4	244	9						
02	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	907	1	7067	2	Y	157	4	8		220
						173	9								
*03	8897 X	8348	-0-	-549	-0-	902	1	7212	2	Y	170	185	1	3 7	202
						47	4	187	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
*03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	516	1	4128	2	N	172	182	1			22
						27	4	189	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT D GU WELL #: 1 RRCID -> 206162 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11162 - 11220

*05	20739 X	6397	-0-	-14342	-0-	617	1	5662	3	Y	107	187	1			133
						118	9									
*06	10950 X	5	-0-	-10945	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			133
*07	10974 X	44	-0-	-10930	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					133
*08	10974 X	120	-0-	-10854	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					133
*09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					133
*10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					133
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					133
*12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					133
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					133
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

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
03	3038	X	2317	-0-	-721	-0-	2188	3	129	9	N	117	180	1			114

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

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									
03	9486	X	8055	-0-	-1431	-0-	1226	1	6247	3	Y	529	550	1			209
							582	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 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-
03	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									
03	19344 X	4468	-0-	-14876	-0-	214	1	4217	2	N	34	52	1			9
						37	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 HIGH ISLAND OIL CORPORATION //CONT.// 385542
 KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
10	3100 N	2273	-0-	-827	268	316 1	1641 2	N	287	369 1		177
11	2291 N	2023	-0-	-268	-0-	316 9 221 1	1581 2	N	201	174 1		204
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	221 9 219 1	1065 2	N	199	358 1		45
01	2666 X	801	-0-	-1865	-0-	219 9 250 1	301 2	N	227	185 1		87
02	2494 X	2071	-0-	-423	-0-	250 9 217 1	1637 2	N	197	175 1		109
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	217 9		N	NO RPT			109

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

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
*03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1139 2	58 9	N	53	188 1		83

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

10	3379	3314	-0-	-65	-0-	318 1	2777 2	N	192	199 1		24
11	3239 R	3239	-0-	-0-	-0-	8 4 331 1	211 9 2724 2	N	166	173 1		17
12	3417	3417	-0-	-0-	-0-	1 4 362 1	183 9 2762 2	N	261	253 1		25
01	3317 #	2925	-0-	-392	-0-	6 4 312 1	287 9 2366 2	N	219	216 1		28
02	3132 #	2593	-0-	-539	-0-	6 4 271 1	241 9 2111 2	N	192	184 1		36
*03	3444	3444	-0-	-0-	-0-	211 9 349 1	2789 2	N	262	265 1		33
						18 4	288 9					

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)			96979 230		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO	
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167071			COMPL. DATE 06/21/2000			TOTAL DEPTH 11679 PERF. 8766 - 8810	
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	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO	
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179									
STATE TRACT 973			WELL #: 4		RRCID -> 123828			COMPL. DATE 02/24/1987			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483	
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-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITE POINT, E. (1400)			96979 302		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.			574329									
EXXON-SPEER FEE			WELL #: 9 D		RRCID -> 084109			COMPL. DATE 08/21/1979			TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
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-	
03	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	
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-	
03	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	
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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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	
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			
10	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	1	N	-0-			-0-			
12	0	N		-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-			
03	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	
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			
10	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			163			
11	0	N		-0-	-0-	-0-				N	5			168			
12	0	N		-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			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168			

WHITE POINT, EAST (3400)										96979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC.										286572							
J. R. KIRK GU										WELL #: 7		RRCID -> 169310		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420	
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			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WHITE POINT, EAST (3800)										96979 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
ORPHAN WELLS, LLC										627006							
EXXON SPEER FEE										WELL #: 10		RRCID -> 139589		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778	
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			
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-			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

EXXON SPEER FEE										WELL #: 2		RRCID -> 155202		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875	
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			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

WHITE POINT, EAST (3850)												
ORPHAN WELLS, LLC												
EXXON SPEER FEE												
96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
627006												
WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

WHITE POINT, EAST (4510)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
STATE NUECES BAY TRACT 688												
96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
483925												
WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	403 N	98	-0-	-305	-0-		71	1	27	2	N	-0-
11	360 N	52	-0-	-308	-0-		50	1	2	2	N	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-		377	1	44	2	N	-0-
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-		403	1	56	2	N	-0-
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		668	1	976	2	N	-0-
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-		293	1	267	2	N	-0-

WHITE POINT, EAST (5350)												
GREEN EXPLORATION COMPANY												
STATE TRACT 973												
96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
330179												
WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	29667 #	23008	-0-	-6659	-0-		206	1	22415	3	N	251
							387	9				
11	26190 #	5061	-0-	-21129	-0-		163	1	4825	3	N	124
							73	9				
12	25699	17987	-0-	-7712	-0-		546	1	17108	3	N	234
							333	9				
01	25699	18647	-0-	-7052	-0-		207	1	18157	3	N	117
							283	9				
02	21518 #	15255	-0-	-6263	-0-		480	1	14355	3	N	301
							420	9				
03	23002 #	18786	-0-	-4216	-0-		589	1	17863	3	N	241
							334	9				

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760	
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
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			
*03	14632	11957	-0-	-2675	7195	1274 1	10182 2	N	395 414 1 50
						66 4	435 9		

WHITTED (7500)		97127 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283							
SAGE		WELL #: 1		RRCID -> 233163		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7235 - 7256	
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
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
03	1705	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0- 259

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

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	
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
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-
03	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	
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
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
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	
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-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
CITATION OIL & GAS CORP.		154235									
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090	PERF.	3870 - 3883
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	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-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1	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

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
10		2 N		2	-0-	-0-		2	6	N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		3 N		3	-0-	-0-		3	1	N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N		2	-0-	-0-		2	1	N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				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

10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-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

10		4 N		4	-0-	-0-		4	6	N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		2 N		2	-0-	-0-		2	1	N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		4 N		4	-0-	-0-		4	1	N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-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

10		3 N		3	-0-	-0-		3	6	N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		3 N		3	-0-	-0-		3	1	N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N		2	-0-	-0-		2	1	N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				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

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
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-
03	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

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-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
 BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

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-
03	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

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-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

YEARY (CAMPBELL) //CONT.// 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
 STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

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
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-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

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-
03	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

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-
03	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

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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-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-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
 STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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

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-
03	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

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-
03	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

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
03	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

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-
03	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

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-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG					
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025								
STATE TRACT 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-		-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 84				WELL #:	4	RRCID -> 180270	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 8987 - 9045			
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-		-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
YEARY (KNOX)		99323 500		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025										
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TR. 81				WELL #:	2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185 5	1 9	Y	1			10
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 5		Y	-0-			10
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
YEARY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025										
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 042999	COMPL. DATE 11/03/1967	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
03	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			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		484025														
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 015285		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A								
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
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-
03	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								
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-
03	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								
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER)		99323 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		484025														
STATE TRACT 84		WELL #: 3 L		RRCID -> 032445		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A								
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER)		99323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
LAMAY CORPORATION		484025														
STATE TRACT 84		WELL #: 2 U		RRCID -> 015266		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A								
10	T. A.	851	-0-	851	1135	850	5	1	9	Y	1					152
11	T. A.	101	-0-	101	1236	100	5	1	9	Y	1					153
12	1302 R	66	-0-	-1236	-0-	65	2	1	9	Y	1					154
01	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					154
02	783 #	NO RPT	-0-	-783	-0-					Y	NO RPT					154
03	837 #	NO RPT	-0-	-837	-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								
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ 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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 WJC, INC. 888140
 SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

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	1 X	1	-0-	-0-	-0-		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-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B				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		
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
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-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 2 L		RRCID -> 015308		COMPL. DATE 01/03/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-							
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 81		WELL #: 2 M		RRCID -> 032721		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A		
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-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	10

GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150		
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-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
YAKLIN, LEO		WELL #: 1		RRCID -> 015247		COMPL. DATE 01/19/1959		TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A		
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-
03	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		
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YEARY (7933)		99323 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION		484025												
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 145540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9053		PERF. 7927 - 7938		
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
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-
03	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				
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SAMANO 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5395 - 5470				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521		PERF. N/A				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 4784 - 4828				
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-
*03	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	33	1	2911	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		//CONT.// 99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA L&L -B-		WELL #: 11		RRCID -> 124744		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830				
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
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-
03	1457 N	19	-0-	-1438	-0-	1	1	Y	-0-	18	2	-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						
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
*03	6602	6602	-0-	-0-	-0-	501	1	6101	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						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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						
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-
03	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						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		870311							
SAMANO 'H'		WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 4080 - 4380
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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
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		WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 5170 - 5188
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
10	T. A.	1090	-0-	1090	3316	1090 2	Y	-0-	1
11	4450 X	1134	-0-	-3316	-0-	25 1	Y	-0-	1
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	Y	-0-	1
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	24 1	Y	-0-	1
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	3 1	Y	-0-	1
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	17 1	Y	-0-	1

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 4815 - 4829
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

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
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
03		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

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-
03	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

10	1178 N	937	-0-	-0-	-241	-0-		934 2	3 9	Y	3			115
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-		1195 2		Y	-0-			115
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-		914 2	19 9	Y	17			132
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-		1172 2		Y	-0-			132
02	1160 N	1039	-0-	-0-	-121	-0-		1039 2		Y	-0-			132
03	930 N	811	-0-	-0-	-119	-0-		811 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

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-
03	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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
*03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	346	1	2524	2	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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-
*03	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	728	1	6729	2	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 #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

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
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-
*03	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	645	1	5957	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

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-
03	279 N	16	-0-	-263	-0-	2	1	14	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	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-
03	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

10	14B2 EXT	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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

10	14B2 EXT	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-
03	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				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	806	-0-	-586	-0-	806	2			N	-0-			-0-
03		1550 X	892	-0-	-658	-0-	892	2			N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR			WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9789 - 9807				
10		14B2 EXT	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-
03		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				
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	3937	-0-	-674	-0-	3937	2			N	-0-			-0-
03		4929 X	4237	-0-	-692	-0-	4237	2			N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9911 - 10360				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A"			WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449		PERF. 8548 - 10066				
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	365	-0-	-215	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03		558 X	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMERO J.			WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001		PERF. 7882 - 7898				
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	1071	-0-	-118	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
03		1240 N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-			-0-

VELENO			WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 7875 - 8538				
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-
03		0 Z	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											
RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	217451	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 6926 - 10326				
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
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-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 8526 - 11874				
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	361	-0-	-3438	-0-	361	2			N	-0-				-0-
*03	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	143	1	7037	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 7192 - 11142				
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	49	-0-	-38	-0-	4	1	45	2	N	-0-				1
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	N	-0-				1

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7852 - 10588				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235926	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10941	PERF. 6910 - 10474				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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														
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
LAS CLAVELLINAS RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	165084	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7435 - 7568	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		3875 X	3523	-0-	-352	-0-	3522 2	1 9	N	1	1 8		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
03		3534 X	3250	-0-	-284	-0-	3239 2	11 9	N	10			58

ZIM, WEST (830)				99799 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
SEABURY, F.W. EST. OF		WELL #:		4	RRCID ->	074782	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	1387	PERF.	N/A	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZIM, WEST (1050)				99799 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR		
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329									
MARRS-MCLEAN		WELL #:		4	RRCID ->	036226	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS		WELL #:		3	RRCID ->	039947	COMPL. DATE	08/20/1966	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	

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-
03	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	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN - MANNING		WELL #:		20	RRCID ->	073236	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
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-
03	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	
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-
03	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	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN & MANNING GU 2		WELL #:		4 T	RRCID ->	036275	COMPL. DATE	05/06/1965	TOTAL DEPTH	2026	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600)				99813 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MOMENTUM PRODUCTION CORP.				574329								
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	015355	COMPL. DATE	04/23/1954	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZIM-RICABY (2600)		//CONT.//		99813 888	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		//CONT.//		574329									
PARKS, W. S., ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	015359	COMPL. DATE	01/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS, W.S. ET AL		WELL #:		4 A	RRCID ->	077351	COMPL. DATE	06/27/1978	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A	
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-
03	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	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270				N	NO RPT			-0-

ORPHAN WELLS, LLC		WELL #:		627006	RRCID ->	015354	COMPL. DATE	10/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2632 - 2650	
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1				1									
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAIRD, L. M.		WELL #:		5	RRCID ->	015356	COMPL. DATE	10/13/1954	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2585 - 2599	
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-
03	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	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A				
M	O	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
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-
03	DLQ G-10	5396	-0-	5396	5396	107 1	5289 2	N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 55 T		RRCID -> 009514		COMPL. DATE 01/85/1920		TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 T		RRCID -> 009517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 D		RRCID -> 031665		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 72		RRCID -> 039664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 D		RRCID -> 050258		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808				
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-
03	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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 D		RRCID -> 071522	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 7750	PERF. N/A								
M	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	EOM BALANCE
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-
03	DLQ G-10	4928	-0-	4928	4928	322	1	4606	2	N	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J 88		RRCID -> 071715	COMPL. DATE 01/01/1977	TOTAL DEPTH 7264	PERF. N/A								
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-
03	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								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 D		RRCID -> 072210	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6679 - 6694								
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-
03	DLQ G-10	1694	-0-	1694	1694	53	1	1641	2	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 4 T		RRCID -> 072339	COMPL. DATE 03/26/1977	TOTAL DEPTH 8198	PERF. N/A								
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								
03	DLQ G-10	12838	-0-	12838	12838	253	1	12507	2	Y	71	72	1		3
						78	9								

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 D		RRCID -> 081097	COMPL. DATE 02/10/1979	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6785 - 6789								
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-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 -	7100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 6632 -	6706	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 87	RRCID ->	106328	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	7383	PERF. 7020 -	7083	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6988 -	7035	
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-
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	74 1	632 2	N		-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 F	RRCID ->	160777	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6663 -	6673	
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-
*03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	33 1	1612 2	N		-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547 D	RRCID ->	164318	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 6600 -	6640	
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-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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 #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	41	1	2093	2	N	1	1	1	1		-0-
						1	9									
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30	1	1746	2	N	1	1	1	1		-0-
						1	9									
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	44	1	2271	2	N	2	2	1	1		-0-
						2	9									
01	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	54	1	2435	2	N	2	2	1	1		-0-
						2	9									
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	44	1	2179	2	N	2	2	1	1		-0-
						2	9									
*03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	48	1	2382	2	N	2	2	1	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1005 E	RRCID ->	013821	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6927 - 6965	
M	O	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON/21-B/	UNIT	WELL #:	1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON	ZONE 21-B	UNIT	WELL #:	1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON/ZONE 21-B/	UNIT	WELL #:	1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON	21-B	UNIT	WELL #:	1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6677 - 6750
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 6650 - 6690		
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1073 C	RRCID ->	078252	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	7151	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1069 C	RRCID ->	078458	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7095	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1106 E	RRCID ->	087804	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6962 - 6989		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6521 - 6578		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6410 - 6436
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		72 U	RRCID ->	049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		49	RRCID ->	058005	COMPL. DATE	01/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7106 - 7122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		28 U	RRCID ->	071821	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
03	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
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158
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	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	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-	4
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3			N	-0-	4

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111
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-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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
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-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOW-END OIL LLC				510360								
WILKINSON, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	174259	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6763 - 6768	
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		14B DENY	NO RPT	-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	
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-
03		SI MULT	-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	
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-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030	
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					
*03		7161	431	-0-	-6730	-0-	25 1	406 2	N	-0-		8

LINN OPERATING, INC.				501545								
THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861									
DULANEY-BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 206829		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 13006 PERF.12060 - 12298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
03	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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				
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	59	1 964 2	Y	2		7
						2	9				

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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				
*03	7285 X	5760	-0-	-1525	-0-	332	1 5415 2	Y	12		74
						13	9				

DULANEY-BRUNI		WELL #: 2H		RRCID -> 251672		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
						23	9				
01	7564 X	6250	-0-	-1314	-0-	402	1 5818 2	Y	27	98 1	60
						30	9				
02	7018 X	6602	-0-	-416	-0-	335	1 6256 2	Y	10		70
						11	9				
03	7502 X	7021	-0-	-481	-0-	404	1 6602 2	Y	14		84
						15	9				

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.				253162							
SLATOR RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706 -	9852
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
10	6665 X	3555	-0-	-3110	-0-	426 1	3051 2	Y	71	91 1	28
11	5160 X	3046	-0-	-2114	-0-	78 9	2641 2	Y	29	39 1	18
12	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	32 9	6768 2	Y	71	49 1	40
01	5549 X	3160	-0-	-2389	-0-	78 9	2776 2	Y	29	48 1	21
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	32 9	5277 2	Y	44	23 1	42
03	7316 X	5049	-0-	-2267	-0-	683 1	4492 2	Y	40	49 1	33
						48 9					
						513 1					
						44 9					

TEXACO FEE				WELL #: 1	RRCID -> 174050	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10363 -	10391
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SLATOR RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 174219	COMPL. DATE	08/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9850 -	9890
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	91 1	653 2	Y	24	24 1	10
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	26 9	643 2	Y	11	14 1	7
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	91 1	599 2	Y	11	12 1	6
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	12 9	607 2	Y	10	9 1	7
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	77 1	585 2	Y	17	8 1	16
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 9	673 2	Y	20	19 1	17
						19 9					
						77 1					
						22 9					

SLATOR RANCH B				WELL #: 1	RRCID -> 174612	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9929 -	10076
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	201 1	1441 2	Y	12	14 1	5
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	13 9	2558 2	Y	9	8 1	6
12	3100 N	3136	-0-	36	36	362 1	2799 2	Y	11	11 1	6
01	2853 N	2817	-0-	-36	-0-	10 9	2492 2	Y	8	8 1	6
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	12 9	2164 2	Y	45	9 1	42
*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	316 1	2445 2	Y	54	52 1	44
						9 9					
						280 1					
						50 9					
						279 1					
						59 9					

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	659 1	4716 2	Y	71	67 1	28
11	5040 X	4444	-0-	-596	-0-	78 9	3866 2	Y	28	39 1	17
12	5208 X	4241	-0-	-967	-0-	31 9	3775 2	Y	25	28 1	14
01	5363 X	3436	-0-	-1927	-0-	438 1	3029 2	Y	21	20 1	15
02	5017 X	3948	-0-	-1069	-0-	28 9	3470 2	Y	26	16 1	25
03	5363 X	4685	-0-	-678	-0-	384 1	4172 2	Y	34	31 1	28
						23 9					
						449 1					
						29 9					
						476 1					
						37 9					
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870			
10	6262 X	1803	-0-	-4459	-0-	214 1	1531 2	Y	53	59 1	21
11	6060 X	2730	-0-	-3330	-0-	58 9	2354 2	Y	39	36 1	24
12	6262 X	3467	-0-	-2795	-0-	333 1	3059 2	Y	48	45 1	27
01	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	43 9	7808 2	Y	121	61 1	87
02	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	355 1	5934 2	Y	84	91 1	80
*03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	53 9	6229 2	Y	96	98 1	78
						990 1					
						133 9					
						768 1					
						92 9					
						711 1					
						106 9					
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042			
10	2992 N	2810	-0-	-182	-0-	337 1	2411 2	Y	56	62 1	22
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	62 9	1046 2	Y	12	27 1	7
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	148 1	2933 2	Y	31	21 1	17
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	13 9	3015 2	Y	31	26 1	22
02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	340 1	3012 2	Y	47	25 1	44
*03	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	34 9	1221 2	Y	19	47 1	16
						382 1					
						34 9					
						390 1					
						52 9					
						139 1					
						21 9					
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994			
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	187 1	1337 2	Y	12	13 1	5
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	13 9	1286 2	Y	6	7 1	4
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	182 1	1305 2	Y	5	6 1	3
01	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	7 9	1238 2	Y	6	5 1	4
02	1363 N	1347	-0-	-16	-0-	151 1	1181 2	Y	12	4 1	12
03	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	6 9	1218 2	Y	13	14 1	11
						157 1					
						7 9					
						153 1					
						13 9					
						139 1					
						14 9					

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116 N	710	-0-	-406	-0-	-0-	95 1	608 2	Y	6			12
							7 9						
11	960 N	537	-0-	-423	-0-	-0-	74 1	462 2	Y	1			13
							1 9						
12	837 N	304	-0-	-533	-0-	-0-	55 1	248 2	Y	1	8 1		6
							1 9						
01	713 N	448	-0-	-265	-0-	-0-	84 1	363 2	Y	1			7
							1 9						
02	522 N	384	-0-	-138	-0-	-0-	75 1	309 2	Y	-0-			7
*03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	371 2	Y	1			8
							1 9						

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

10	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	-0-	1051 1	7613 2	Y	22	22 1		18
							24 9						
11	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	-0-	863 1	5579 2	Y	19	26 1		11
							21 9						
12	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	-0-	1046 1	6294 2	Y	21	23 1		9
							23 9						
01	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	-0-	1077 1	6287 2	Y	13			22
							14 9						
02	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	-0-	967 1	5405 2	Y	74	32 1		64
							81 9						
*03	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	-0-	940 1	5570 2	Y	38	81 1		21
							42 9						

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	148 1	1057 2	Y	9	9 1		4
							10 9						
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	147 1	1037 2	Y	4	5 1		3
							4 9						
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	120 1	1034 2	Y	3	4 1		2
							3 9						
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	1093 2	Y	4	3 1		3
							4 9						
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	1097 2	Y	16	4 1		15
							18 9						
*03	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	1200 2	Y	18	18 1		15
							20 9						

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

10	1736 X	1534	-0-	-202	-0-	-0-	187 1	1340 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
11	1800 X	1588	-0-	-212	-0-	-0-	196 1	1389 2	Y	3	3 1		2
							3 9						
12	1860 X	1709	-0-	-151	-0-	-0-	177 1	1529 2	Y	3	3 1		2
							3 9						
01	1860 X	1562	-0-	-298	-0-	-0-	176 1	1384 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
02	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	177 1	1368 2	Y	23	3 1		22
							25 9						
03	1705 X	1572	-0-	-133	-0-	-0-	158 1	1388 2	Y	24	26 1		20
							26 9						

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BMT/K & H "D"		WELL #: 1		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10752 - 10860								
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
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-
03	T. A.	804	-0-	804	804	141	1	663	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C"		WELL #: 1		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938								
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-
03	T. A.	378	-0-	378	378	66	1	312	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E"		WELL #: 1		RRCID -> 177908		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "F"		WELL #: 1		RRCID -> 178051		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794								
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	717	1	5196	2	Y	127	162	1			104
						140	9									
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	772	1	4992	2	Y	143	162	1			85
						157	9									
12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	810	1	4874	2	Y	137	164	1			58
						151	9									
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	813	1	4743	2	Y	83					141
						91	9									
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	833	1	4656	2	Y	93	154	1			80
						102	9									
*03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	773	1	4579	2	Y	46	101	1			25
						51	9									

BMT/K&H "D"		WELL #: 2		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060								
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-
03	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	189	1	893	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BMT/K&H "D"		WELL #: 3		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
*03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	255 1	1202 2	Y	-0-	-0-

BMT/K&H "Z"		WELL #: 2		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035		
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-
03	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		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BMT/K&H "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BMT/K&H "D"		WELL #: 4		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BMT/K&H "A"		WELL #: 3		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010		
10	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	325 1	2075 2	Y	7	13
						8 9				
11	2580 N	2460	-0-	-120	-0-	341 1	2117 2	Y	2	15
						2 9				
12	2604 N	2360	-0-	-244	-0-	429 1	1930 2	Y	1	7
						1 9			9 1	
01	2418 N	2290	-0-	-128	-0-	431 1	1857 2	Y	2	9
						2 9				
02	2378 N	2157	-0-	-221	-0-	421 1	1736 2	Y	-0-	9
03	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	412 1	1942 2	Y	2	11
						2 9				

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

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
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-
*03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	256	1	1210	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

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-
03	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

10	1209 X	526	-0-	-683	-0-	71	1	451	2	Y	4			8
						4	9							
11	840 N	347	-0-	-493	-0-	48	1	298	2	Y	1			9
						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
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	Y	2			6
						2	9							

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

10	1550 N	1452	-0-	-98	-0-	195	1	1249	2	Y	7			14
						8	9							
11	1530 N	1234	-0-	-296	-0-	171	1	1061	2	Y	2			16
						2	9							
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
						2	9							
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	245	1	1012	2	Y	-0-			9
03	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	232	1	1095	2	Y	2			11
						2	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376						
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			
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
03	1302 N	774	-0-	-528	-0-	119	1	643	2	Y	11			20

BMT/K&H "D"		WELL #: 6		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794						
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
03	2759 N	2664	-0-	-95	-0-	383	1	2273	2	Y	7	13	1	4

BMT/K&H "C"		WELL #: 5		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350						
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-
03	14B2 EXT	160	-0-	160	-0-	160	28	132	2	Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412				
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
03	1271 X	161	-0-	-1110	-0-	25	1	136	2	Y	-0-			2

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BMT/K&H "X"		WELL #: 3		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 07/06/2001				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10660 - 10750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	737	1	4710	2	Y	6			12
						7	9							
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	591	1	3671	2	Y	1			13
						1	9							
12	4402 X	4358	-0-	-44	-0-	792	1	3565	2	Y	1	8	1	6
						1	9							
01	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	937	1	4039	2	Y	2			8
						2	9							
02	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	873	1	3602	2	Y	-0-			8
*03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	825	1	3893	2	Y	3			11
						3	9							

BMT/K&H "A"		WELL #: 6		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	361	1	2306	2	Y	36			72
						40	9							
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	302	1	1873	2	Y	12			84
						13	9							
12	2015 N	1771	-0-	-244	-0-	321	1	1446	2	Y	4	50	1	38
						4	9							
01	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	310	1	1338	2	Y	6			44
						7	9							
02	1885 N	1482	-0-	-403	-0-	289	1	1190	2	Y	3			47
						3	9							
*03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	347	1	1636	2	Y	17			64
						19	9							

BMT/K&H "V"		WELL #: 2		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 08/24/2001				TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	95	1	604	2	Y	-0-			-0-
						79	1	492	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	96	1	434	2	Y	-0-			-0-
						97	1	419	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	530	-0-	-90	-0-	86	1	356	2	Y	-0-			-0-
						81	1	384	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	516	-0-	-104	-0-									
02	551 N	442	-0-	-109	-0-									
03	527 N	465	-0-	-62	-0-									

BMT/K&H "Z"		WELL #: 3		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	145	1	926	2	Y	6			11
						7	9							
11	1110 N	939	-0-	-171	-0-	130	1	807	2	Y	2			13
						2	9							
12	1116 N	936	-0-	-180	-0-	170	1	766	2	Y	-0-	7	1	6
						168	1	726	2	Y	1			7
01	1085 N	895	-0-	-190	-0-									
						1	9							
02	899 N	882	-0-	-17	-0-	172	1	710	2	Y	-0-			7
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	165	1	780	2	Y	2			9
						2	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BMT/K&H "Z"		WELL #:		5	RRCID ->	186871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10944 - 11236		
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
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
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	91	1	430	2	Y	2		11
BMT/K&H "A"		WELL #:		7	RRCID ->	187359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10698 - 10763		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BMT/K&H -D-		WELL #:		8	RRCID ->	187777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10714 - 10776		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	95	-0-	95	95	17	1	78	2	Y	-0-		-0-
BMT/K&H "E"		WELL #:		3	RRCID ->	188141	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10428 - 10488		
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
03	1674 X	803	-0-	-871	-0-	140	1	662	2	Y	1		8
BMT/K&H "X"		WELL #:		4	RRCID ->	188638	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11540	PERF.10668 - 10706		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6		6

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	744 N	711	-0-	-33	-0-	167	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	141	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	645	-0-	-68	-0-	113	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	213	1	467	2	Y	12					12
						13	9									
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	167	1	473	2	Y	30					42
						33	9									
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	164	1	454	2	Y	16	39	1			19
						18	9									
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878							
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	84	1	604	2	Y	12	12	1			5
						13	9									
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	606	2	Y	5	7	1			3
						6	9									
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	605	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	76	1	603	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
02	667 N	631	-0-	-36	-0-	71	1	547	2	Y	12	4	1			12
						13	9									
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	70	1	610	2	Y	15	15	1			12
						17	9									
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212							
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	348	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	268	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	207	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	437	1	957	2	Y	2					2
						2	9									
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	340	1	960	2	Y	4					6
						4	9									
*03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	386	1	1071	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10512 - 10696							
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	842	1	5303	2	Y	6	19	1			11
						7	9									
11	5850 X	5593	-0-	-257	-0-	792	1	4793	2	Y	7					18
						8	9									
12	6045 X	5688	-0-	-357	-0-	869	1	4813	2	Y	5					23
						6	9									
01	6138 X	5591	-0-	-547	-0-	882	1	4702	2	Y	6					29
						7	9									
02	5742 X	5543	-0-	-199	-0-	825	1	4706	2	Y	11	24	1			16
						12	9									
03	6138 X	5998	-0-	-140	-0-	933	1	5041	2	Y	22					38
						24	9									
BMT/K&H		WELL #: 1SW		RRCID -> 189716		COMPL. DATE 05/18/2002			TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898							
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	416	1	2619	2	Y	2	13	1			6
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	393	1	2379	2	Y	2					8
12	2945 N	2834	-0-	-111	-0-	433	1	2399	2	Y	2					10
01	2945 N	2825	-0-	-120	-0-	446	1	2377	2	Y	2					12
02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	407	1	2322	2	Y	8	10	1			10
*03	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	450	1	2433	2	Y	15					25

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

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-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	147	1	792	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	316	1	1994	2	Y	2	14	1			6
11	2190 N	2114	-0-	-76	-0-	299	1	1811	2	Y	4					10
12	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	329	1	1822	2	Y	2					12
01	2325 N	2086	-0-	-239	-0-	329	1	1754	2	Y	3					15
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	319	1	1817	2	Y	7	12	1			10
*03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	358	1	1937	2	Y	15					25

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

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
03	837 N	589	-0-	-248	-0-	89	1	483	2	Y	15					35

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
03	3906 X	3345	-0-	-561	-0-	636	1	2684	2	N	23		170

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

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
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	163	1	880	2	Y	32		68

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	389	1	1265	2	Y	45	33 1	37
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	422	1	1504	2	Y	59	35 1	61
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	312	1	1471	2	Y	33	52 1	42
01	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	434	1	951	2	Y	-0-	41 1	1
02	1508 N	875	-0-	-633	-0-	229	1	645	2	Y	1		2
03	1612 N	1036	-0-	-576	-0-	274	1	761	2	Y	1	2 1	1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
10	3069 X	931	-0-	-2138	-0-	203	1	662	2	Y	60	58	1		49
11	2970 X	564	-0-	-2406	-0-	114	1	406	2	Y	40	47	1		42
12	3069 X	1741	-0-	-1328	-0-	289	1	1365	2	Y	79	37	1		84
01	2790 X	1349	-0-	-1441	-0-	418	1	916	2	Y	14	83	1		15
02	1334 X	577	-0-	-757	-0-	146	1	412	2	Y	17				32
03	1736 X	192	-0-	-1544	-0-	50	1	139	2	Y	3	30	1		5

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

10	3131 X	2978	-0-	-153	-0-	681	1	2216	2	Y	74	46	1		61
11	3030 X	2292	-0-	-738	-0-	487	1	1735	2	Y	64	58	1		67
12	3131 X	1765	-0-	-1366	-0-	303	1	1430	2	Y	29	57	1		39
01	3131 X	1521	-0-	-1610	-0-	469	1	1028	2	Y	22	39	1		22
02	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1023	1	2885	2	Y	150				172
*03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	972	1	2696	2	Y	77	161	1		88

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

10	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	355	1	1154	2	Y	67	54	1		55
11	1680 N	1179	-0-	-501	-0-	245	1	872	2	Y	56	53	1		58
12	1736 N	846	-0-	-890	-0-	143	1	675	2	Y	25	50	1		33
01	1581 N	226	-0-	-1355	-0-	70	1	154	2	Y	2	33	1		2
02	1131 N	73	-0-	-1058	-0-	19	1	53	2	Y	1				3
03	837 N	69	-0-	-768	-0-	18	1	50	2	Y	1	3	1		1

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

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-
03	T. A.	465	-0-	465	465	123	1	342	2	Y	-0-				-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10462 - 10481
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
10		709 N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	Y	1
11		600 N	334	-0-	-266	-0-	334	2			Y	-0-
12		713 N	320	-0-	-393	-0-	319	2	1	9	Y	1
01		713 N	304	-0-	-409	-0-	304	2			Y	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	10219 - 10510
10		6386 X	4624	-0-	-1762	-0-	4611	2	13	9	Y	12
11		4290 X	4040	-0-	-250	-0-	4021	2	19	9	Y	17
12		4526 X	1215	-0-	-3311	-0-	1205	2	10	9	Y	9
01		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5486	2	36	9	Y	33
02		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	7388	2	36	9	Y	33
03		4619 X	1840	-0-	-2779	-0-	1832	2	8	9	Y	7

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10440 - 10484
10		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5240	2	10	9	Y	9
11		4260 X	2145	-0-	-2115	-0-	2138	2	7	9	Y	6
12		9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	9258	2	51	9	Y	46
01		5239 X	3955	-0-	-1284	-0-	3936	2	19	9	Y	17
02		4901 X	1488	-0-	-3413	-0-	1482	2	6	9	Y	5
*03		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	9579	2	31	9	Y	28

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		1	RRCID ->	187514	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	10152	PERF.	9709 - 9718
10		496 N	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-
11		480 N	151	-0-	-329	-0-	151	2			Y	-0-
12		248 N	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-
01		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		2	RRCID ->	188871	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9627 - 9668
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1549	2	13	9	Y	12
11		1890 N	1647	-0-	-243	-0-	1633	2	14	9	Y	13
12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	Y	18
01		1550 N	987	-0-	-563	-0-	978	2	9	9	Y	8
02		1595 N	1212	-0-	-383	-0-	1195	2	17	9	Y	15
03		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1659	2	9	9	Y	8

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		5	RRCID ->	189391	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9696 - 9897
10		3100 X	637	-0-	-2463	-0-	631	2	6	9	Y	5
11		3000 X	834	-0-	-2166	-0-	827	2	7	9	Y	6
12		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2951	2	34	9	Y	31
01		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2035	2	18	9	Y	16
02		1769 X	579	-0-	-1190	-0-	571	2	8	9	Y	7
03		2976 X	786	-0-	-2190	-0-	783	2	3	9	Y	3

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #:		10	RRCID ->	191511	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9740 - 9807
10		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5627	2	32	9	Y	29
11		4830 X	4379	-0-	-451	-0-	4355	2	24	9	Y	22
12		4991 X	2731	-0-	-2260	-0-	2709	2	22	9	Y	20
01		5673 X	1597	-0-	-4076	-0-	1586	2	11	9	Y	10
02		5307 X	992	-0-	-4315	-0-	984	2	8	9	Y	7
03		5673 X	1351	-0-	-4322	-0-	1347	2	4	9	Y	4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 6		RRCID -> 191512		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555			
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
10	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-	17 1	23
11	600 N	491	-0-	-109	-0-	491	2	Y	-0-	14 1	9
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	Y	-0-		9
01	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	2	Y	-0-		9
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	-0-		9
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	5 1	4

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 7		RRCID -> 193820		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561			
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-
03	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			
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	904	2	1 9	Y	1	1
11	600 N	567	-0-	-33	-0-	565	2	2 9	Y	2	3
12	837 N	633	-0-	-204	-0-	630	2	3 9	Y	3	6
01	899 N	310	-0-	-589	-0-	309	2	1 9	Y	1	7
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-				Y	-0-	-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 4		RRCID -> 208866		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044			
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-	-0-
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #: 5		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024			
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
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-	122

VAQUILLAS-BORREGO		WELL #: 21		RRCID -> 219603		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824			
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	801	2	10 9	Y	9	33
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	800	2	10 9	Y	9	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
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-	13

VAQUILLAS BORREGO		WELL #: 28H		RRCID -> 238068		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

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-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

10		5518 X	1114	-0-	-4404	-0-	-0-	1097	2	17	9	Y	15					64
11		3510 X	1418	-0-	-2092	-0-	-0-	1404	2	14	9	Y	13					77
12		1953 X	1901	-0-	-52	-0-	-0-	1889	2	12	9	Y	11	51	1			37
01		13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	-0-	13332	2			Y	-0-					37
*02		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	2	26	9	Y	24					61
*03		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	4281	2	37	9	Y	34	72	1			23

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

10		10168 X	9964	-0-	-204	-0-	-0-	9964	2			Y	-0-					77
11		9840 X	6438	-0-	-3402	-0-	-0-	6438	2			Y	-0-					77
12		10168 X	3481	-0-	-6687	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-					77
01		10168 X	2362	-0-	-7806	-0-	-0-	2336	2	26	9	Y	24	61	1			40
02		9512 X	973	-0-	-8539	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3					43
03		9951 X	311	-0-	-9640	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					43

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

10		5890 X	2078	-0-	-3812	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					21
11		5700 X	2162	-0-	-3538	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					21
12		5115 X	2336	-0-	-2779	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					21
01		4402 X	2403	-0-	-1999	-0-	-0-	2372	2	31	9	Y	28	29	1			20
02		2088 X	1998	-0-	-90	-0-	-0-	1995	2	3	9	Y	3					23
*03		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2	1	9	Y	1					24

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

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-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545														
THOMASMA, RAY J. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 208855		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726								
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
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676								
10		496 X	230	-0-	-266	-0-	230	2		Y	-0-					-0-
11		600 X	230	-0-	-370	-0-				Y	-0-					-0-
12		899 X	111	-0-	-788	-0-	111	2		Y	-0-					-0-
01		899 X	159	-0-	-740	-0-	159	2		Y	-0-					-0-
02		841 X	333	-0-	-508	-0-	333	2		Y	-0-					-0-
03		248 X	213	-0-	-35	-0-	213	2		Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D"		WELL #: 17		RRCID -> 246540		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684								
10		5394 X	4734	-0-	-660	-0-	4722	2	12	9	Y	11				54
11		5280 X	4968	-0-	-312	-0-	4957	2	11	9	Y	10				64
12		5456 X	4154	-0-	-1302	-0-	4148	2	6	9	Y	5	37	1		32
01		5456 X	3918	-0-	-1538	-0-	3918	2			Y	-0-				32
*02		4814 X	4665	-0-	-149	-0-	4623	2	42	9	Y	38				70
03		5146 X	4421	-0-	-725	-0-	4368	2	53	9	Y	48	86	1		32

THOMASMA, RAY J. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200								
10		775 N	577	-0-	-198	-0-	577	2			Y	-0-				-0-
11		750 N	7	-0-	-743	-0-					Y	-0-				-0-
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				-0-
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444								
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
03		10416 X	8803	-0-	-1613	-0-	8802	2	1	9	Y	1				72

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834								
10		0 W	3426	-0-	3426	3426	3426	2			N	-0-				162
11		0 W	329	-0-	329	3755	329	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
*03		13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			N	-0-				153